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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 193029 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9950 - 9959

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DESTEFANO, CATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 218929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 4514 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILA VADO (EAGLEFORD) 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
RIDE LONESOME WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873 #	5476	-0-	-1397	-0-	333	1	4626	2	N	470	426	1			236
						517	9									
03	7347 #	4504	-0-	-2843	-0-	295	1	3846	2	N	330	179	1			387
						363	9									
04	6090 #	6005	-0-	-85	-0-	402	1	4922	2	N	619	360	1	1	8	645
						681	9									
05	6293 #	5284	-0-	-1009	-0-	349	1	4553	2	N	347					992
						382	9									
06	5730 #	4982	-0-	-748	-0-	374	1	4421	2	N	170					1162
						187	9									
07	6200 #	4832	-0-	-1368	-0-	348	1	4482	2	N	2	2	8			1162
						2	9									

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

02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
03	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287	3	N	-0-		-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3	N	-0-		-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	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-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

02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316

02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					122
03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1					123
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					123
05	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					123
06	150 #	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					123
07	186 #	4	-0-	-182	-0-	3	1			N	-0-					123

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

02	903 R	903	-0-	-0-	-0-	809	3	94	9	N	85	199	1			91
03	970 R	970	-0-	-0-	-0-	927	3	43	9	N	39					130
04	900 #	481	-0-	-419	-0-	481	3			N	-0-					130
05	930 #	311	-0-	-619	-0-	311	3			N	-0-					130
06	900 #	221	-0-	-679	-0-	221	3			N	-0-					130
07	930 #	159	-0-	-771	-0-	3	1			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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140154 COMPL. DATE 01/23/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9069 - 9074

02	522 #	477	-0-	-45	-0-	44	1	413	2	N	18	175	1			22
						20	9									
03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	61	1	483	2	N	13					35
						14	9									
04	540 #	532	-0-	-8	-0-	59	1	460	2	N	12					47
						13	9									
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	10					57
						11	9									
06	540 #	530	-0-	-10	-0-	58	1	464	2	N	7					64
						8	9									
07	558 #	541	-0-	-17	-0-	58	1	475	2	N	7					71
						8	9									

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

02	241 R	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-					34
03	248 #	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	2	N	-0-					34
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-					34
05	248 #	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	2	N	-0-					34
06	240 #	174	-0-	-66	-0-	19	1	155	2	N	-0-					34
07	248 #	116	-0-	-132	-0-	13	1	103	2	N	-0-					34

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.// 01032 100 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
TURNER-ROUGHTON WELL #: RRCID -> 135820 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8776 - 8782

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

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

02	14616		-0-	-0-	-14616	-0-			N	-0-		-0-
03	15624		-0-	-0-	-15624	-0-			N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		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

02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-		-0-
04	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-		-0-
05	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-		-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-

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

02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2	N	-0-		-0-
06	780	N	440	-0-	-340	-0-	440	2	N	-0-		-0-
07	775	N	467	-0-	-308	-0-	467	2	N	-0-		-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551 N	363	-0-	-188	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	527 N	245	-0-	-282	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	348 N	256	-0-	-92	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	330 N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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

02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					80
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					80
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					80
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					80
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					80
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					80

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

02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	N	-0-					-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	2	N	-0-					-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	2	N	-0-					-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	215	1	2192	2	N	-0-					-0-
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	N	-0-					-0-
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	N	-0-					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071 N	978	-0-	-93 B	-0-	939	2	39	9	N	35					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 N	1017	-0-	-440 B	-0-	978	2	39	9	N	35					148
04	1320 N	751	-0-	-569 B	-0-	712	2	39	9	N	35					183
05	1052 N	347	-0-	-705 B	-0-	315	2	32	9	N	29	179	1			33
06	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-					N	-0-					33
07	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					33

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	2494 #	2344	-0-	-150	-0-	980	1	1189	2	N	159	189	1			210
						175	9									
03	2666 #	2619	-0-	-47	-0-	1085	1	1321	2	N	194	180	1			224
						213	9									
04	2580 #	1454	-0-	-1126	-0-	1264	4	190	9	N	173					397
05	2573 #	1541	-0-	-1032	-0-	1333	4	208	9	N	189					586
06	2520 #	1627	-0-	-893	-0-	1463	4	164	9	N	149	333	1			402
07	2604 #	1468	-0-	-1136	-0-	1335	4	133	9	N	121	186	1			337

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

02	14210 X	-0-	-0-	-14210	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	477405 X	52096	-0-	-425309	-0-	52096	2			N	-0-					-0-
03	82615 X	55133	-0-	-27482	-0-	55133	2			N	-0-					-0-
04	79950 X	48254	-0-	-31696	-0-	48254	2			N	-0-					-0-
05	82615 X	50209	-0-	-32406	-0-	50209	2			N	-0-					-0-
06	79950 X	44155	-0-	-35795	-0-	44155	2			N	-0-					-0-
07	55676 X	41026	-0-	-14650	-0-	41026	2			N	-0-					-0-

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 17316 PERF.16130 - 16829

02	SHUT IN	10592	-0-	10592	362169	10592	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	12857	-0-	12857	375026	12857	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	9035	-0-	9035	384061	9035	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	6577	-0-	6577	390638	6577	2			N	-0-					-0-
06	0 W	19066	-0-	19066	409704	19066	2			N	-0-					-0-
07	0 W	56714	-0-	56714	466418	56714	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	17	1	194	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	26	1	293	2	N	-0-					-0-

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

02	3712	X	3635	-0-	-77	-0-	306	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	285	1	3160	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3522	-0-	-498	-0-	291	1	3231	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	334	1	3458	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2966	-0-	-784	-0-	260	1	2706	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	282	1	3170	2	N	-0-					-0-

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

02	2349	N	2305	-0-	-44	-0-	194	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	159	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	168	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	184	1	1905	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	147	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1529	-0-	-579	-0-	125	1	1404	2	N	-0-					-0-

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

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-					-0-
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	12	1	134	2	N	-0-					-0-
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	14	1	153	2	N	-0-					-0-
05	496	N	348	-0-	-148	-0-	31	1	317	2	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	-0-					-0-
*07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-					-0-

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

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-					-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	67	1	749	2	N	-0-					-0-
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	66	1	733	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	2	N	-0-					-0-
07	837	N	678	-0-	-159	-0-	55	1	623	2	N	-0-					-0-

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

02	145	N	125	-0-	-20	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-					-0-

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

02	928	N	793	-0-	-135	-0-	67	1	726	2	N	-0-					-0-
03	961	N	806	-0-	-155	-0-	67	1	739	2	N	-0-					-0-
04	930	N	802	-0-	-128	-0-	66	1	736	2	N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	72	1	750	2	N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	67	1	703	2	N	-0-					-0-
07	837	N	503	-0-	-334	-0-	41	1	462	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021

02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-		-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-		-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-

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

02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	113	1	1224	2	N	-0-		-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	118	1	1312	2	N	-0-		-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	-0-		-0-
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	81	1	838	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	639	-0-	-381	-0-	56	1	583	2	N	-0-		-0-
07	1054	N	672	-0-	-382	-0-	55	1	617	2	N	-0-		-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372

02	24679	X	23105	-0-	-1574	-0-	23105	2			N	-0-		-0-
03	26133	X	24041	-0-	-2092	-0-	24041	2			N	-0-		-0-
04	24720	X	22514	-0-	-2206	-0-	22514	2			N	-0-		-0-
05	25234	X	22288	-0-	-2946	-0-	22288	2			N	-0-		-0-
06	24854	X	24854	-0-	-0-	-0-	24854	2			N	-0-		-0-
*07	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	24933	2			N	-0-		-0-

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

02	1276	N	1101	-0-	-175	-0-	109	1	992	2	N	-0-		-0-
03	1736	N	1042	-0-	-694	-0-	130	1	912	2	N	-0-		-0-
04	1230	N	935	-0-	-295	-0-	122	1	813	2	N	-0-		-0-
05	1178	N	946	-0-	-232	-0-	114	1	832	2	N	-0-		-0-
06	1020	N	862	-0-	-158	-0-	117	1	745	2	N	-0-		-0-
*07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	2	N	-0-		-0-

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

02	1044	N	631	-0-	-413	-0-	631	2			N	-0-		-0-
03	1271	N	704	-0-	-567	-0-	704	2			N	-0-		-0-
04	1110	N	650	-0-	-460	-0-	650	2			N	-0-		-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-		-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	341	-0-	-152	-0-	34	1	307	2	N	-0-					-0-
03	434	N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	2	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	N	-0-					-0-
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	39	1	295	2	N	-0-					-0-

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

02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

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

02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	360	1	3379	2	N	-0-					47
03	3069	X	1549	-0-	-1520	-0-	137	1	1377	2	N	32	44	1			35
							35	9									
04	2970	X	521	-0-	-2449	-0-	41	1	480	2	N	-0-					35
05	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	236	1	2607	2	N	-0-					35
06	2970	X	2353	-0-	-617	-0-	59	1	2294	2	N	-0-					35
07	3069	X	2297	-0-	-772	-0-	89	1	2208	2	N	-0-					35

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

02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	2	N	-0-					24
03	496	N	71	-0-	-425	-0-	7	1	63	2	N	1	22	1			3
							1	9									
04	810	N	60	-0-	-750	-0-	2	1	58	2	N	-0-					3
05	837	N	210	-0-	-627	-0-	11	1	199	2	N	-0-					3
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	10	1	472	2	N	-0-					3
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-					3

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

02	1392	N	1242	-0-	-150	-0-	135	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	148	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	125	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	123	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	64	1	1631	2	N	-0-					-0-
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	94	1	1729	2	N	-0-					-0-

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

02	1102	N	1085	-0-	-17	-0-	83	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	74	1	986	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	61	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	69	1	1034	2	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	2	N	-0-					-0-
*07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1100	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	280	1	2573	2	N	-0-					52
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	336	1	3321	2	N	82	49	1			85
							90	9									
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	260	1	2977	2	N	-0-					85
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	225	1	2444	2	N	-0-					85
06	2430	X	2234	-0-	-196	-0-	60	1	2174	2	N	-0-					85
07	2511	X	1523	-0-	-988	-0-	62	1	1461	2	N	-0-					85

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

02	34104	X	30918	-0-	-3186	-0-	30918	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	31780	-0-	-2816	-0-	31780	2			N	-0-					-0-
04	33480	X	30321	-0-	-3159	-0-	30321	2			N	-0-					-0-
05	34224	X	28781	-0-	-5443	-0-	28781	2			N	-0-					-0-
06	31980	X	27920	-0-	-4060	-0-	27920	2			N	-0-					-0-
07	33046	X	27233	-0-	-5813	-0-	27233	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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

02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-

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

02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	138	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	50	1	422	2	N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	127	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	164	1	1497	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	67	1	1202	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	50	5	1	45	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	100	2	1	48	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	51	-0-	51	151	3	1	48	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151					N	-0-			-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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

02	5220 X	4486	-0-	-734	-0-	486	1	4000	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	4425	-0-	-1155	-0-	431	1	3994	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	3396	-0-	-2004	-0-	287	1	3109	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	3454	-0-	-2126	-0-	21	1	3433	2	N	-0-			-0-
06	4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	65	1	2540	2	N	-0-			-0-
07	4805 X	2356	-0-	-2449	-0-	124	1	2232	2	N	-0-			-0-

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

02	3683 X	3222	-0-	-461	-0-	366	1	2856	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3124	-0-	-813	-0-	336	1	2788	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	2812	-0-	-998	-0-	270	1	2542	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3064	-0-	-563	-0-	307	1	2757	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3295	-0-	-35	-0-	143	1	3152	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	3098	-0-	-343	-0-	178	1	2920	2	N	-0-			-0-

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

02	34307 X	34275	-0-	-32	-0-	34275	2			N	-0-			-0-
03	33108 X	28478	-0-	-4630	-0-	28478	2			N	-0-			-0-
04	33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	33200	2			N	-0-			-0-
05	36642 X	31985	-0-	-4657	-0-	31985	2			N	-0-			-0-
06	35460 X	28821	-0-	-6639	-0-	28821	2			N	-0-			-0-
07	36642 X	31017	-0-	-5625	-0-	31017	2			N	-0-			-0-

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

02	4118 X	2962	-0-	-1156	-0-	339	1	2623	2	N	-0-			8
03	4402 X	2906	-0-	-1496	-0-	315	1	2591	2	N	-0-			8
04	4260 X	1941	-0-	-2319	-0-	188	1	1753	2	N	-0-			8
05	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	250	1	2226	2	N	-0-			8
06	3060 X	2702	-0-	-358	-0-	120	1	2582	2	N	-0-			8
07	3162 X	1373	-0-	-1789	-0-	79	1	1294	2	N	-0-			8

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

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
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-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
02	4147	X	2829	-0-	-1318	-0-	2828	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4433	X	2297	-0-	-2136	-0-	2296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	2769	-0-	-351	-0-	2768	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6889	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8038	2	1	9	N	1	1	8			-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
02	2291	N	2248	-0-	-43	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2279	-0-	-31	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7796	-0-	-324	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10189	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	9764	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	10432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9388	-0-	-98	-0-	9387	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6583	X	4965	-0-	-1618	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6138	-0-	-465	-0-	6137	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	5746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6396	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5757	-0-	-381	-0-	5756	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10309	-0-	-944	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
04	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11093	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11284	X	9723	-0-	-1561	-0-	9722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10920	X	10156	-0-	-764	-0-	10155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11470	X	10736	-0-	-734	-0-	10734	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4095	-0-	995	995	4094	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	3857	X	2976	-0-	-881	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3383	-0-	-616	-0-	3382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3870	X	3276	-0-	-594	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	3604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3420	X	3327	-0-	-93	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3649	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	41064	X	37254	-0-	-3810	-0-	37252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	43152	X	38754	-0-	-4398	-0-	38752	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	40440	X	37773	-0-	-2667	-0-	37771	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41664	X	38024	-0-	-3640	-0-	38023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39330	X	35429	-0-	-3901	-0-	35426	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	39835	X	34809	-0-	-5026	-0-	34807	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	18589	X	17866	-0-	-723	-0-	17865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	19871	X	18429	-0-	-1442	-0-	18428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19710	X	17730	-0-	-1980	-0-	17729	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20367	X	18414	-0-	-1953	-0-	18413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19710	X	17277	-0-	-2433	-0-	17276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19317	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	65337	X	65256	-0-	-81	-0-	65254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	71331	X	70901	-0-	-430	-0-	70900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	69030	X	65783	-0-	-3247	-0-	65781	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	71331	X	69270	-0-	-2061	-0-	69268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	68610	X	66583	-0-	-2027	-0-	66581	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	70897	X	68122	-0-	-2775	-0-	68120	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

02	783	N	483	-0-	-300	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4002 X	3551	-0-	-451	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3056	-0-	-1222	-0-	3055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3810 X	2484	-0-	-1326	-0-	2482	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3937 X	2065	-0-	-1872	-0-	2064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3810 X	2049	-0-	-1761	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3782 X	2816	-0-	-966	-0-	2815	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

02	349653 X	331328	-0-	-18325	-0-	331311	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	373767 X	340584	-0-	-33183	-0-	340569	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	344670 X	297406	-0-	-47264	-0-	297396	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	356159 X	341224	-0-	-14935	-0-	341214	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	342750 X	281097	-0-	-61653	-0-	281086	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	354175 X	326473	-0-	-27702	-0-	326463	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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

02	6061 X	4206	-0-	-1855	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3900 X	3560	-0-	-340	-0-	3559	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8889	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8394	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	5656	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

02	40838 X	40838	-0-	-0-	-0-	40836	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	43152 X	42600	-0-	-552	-0-	42599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41760 X	41391	-0-	-369	-0-	41390	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43648 X	40610	-0-	-3038	-0-	40609	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42240 X	38542	-0-	-3698	-0-	38540	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	43648 X	42020	-0-	-1628	-0-	42019	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	6554 X	6086	-0-	-468	-0-	6085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6820 X	6582	-0-	-238	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	6219	-0-	-381	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	6603 X	6211	-0-	-392	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	6390 X	5834	-0-	-556	-0-	5833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6572 X	5952	-0-	-620	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC 186953

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
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	182	1	2631	2	N	-0-					-0-
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2706	2	N	-0-					-0-
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	208	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	253	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	173	1	2433	2	N	-0-					-0-
*07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

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

02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	95	1	936	2	N	-0-					22
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	2	N	-0-					22
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	78	1	971	2	N	-0-					22
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	85	1	986	2	N	-0-					22
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1022	2	N	-0-					22
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					22

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

02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	N	-0-					-0-
03	930 N	726	-0-	-204	-0-	58	1	668	2	N	-0-					-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	58	1	652	2	N	-0-					-0-
05	713 N	645	-0-	-68	-0-	56	1	589	2	N	-0-					-0-
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	38	1	561	2	N	-0-					-0-
*07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

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

02	870 N	836	-0-	-34	-0-	89	1	747	2	N	-0-					110
03	961 N	700	-0-	-261	-0-	72	1	628	2	N	-0-					110
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	83	1	830	2	N	-0-					110
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	75	1	720	2	N	-0-					110
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-					110
07	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	-0-					110

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

02	1073 N	974	-0-	-99	-0-	64	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	85	1	950	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	992	-0-	-88	-0-	84	1	908	2	N	-0-					-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	96	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69	1	962	2	N	-0-					-0-
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

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

02	2900 N	3153	-0-	253	253	312	1	2841	2	N	-0-					77
03	3100 N	3484	-0-	384	637	325	1	3159	2	N	-0-					77
04	3000 N	3155	-0-	155	792	258	1	2897	2	N	-0-					77
05	3990 X	3198	-0-	-792	-0-	275	1	2923	2	N	-0-					77
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	174	1	3423	2	N	-0-					77
07	2604 X	2548	-0-	-56	-0-	2548	2			N	-0-					77

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

02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					35
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-					35
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	2	N	-0-					35
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-					35
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	10	1	220	2	N	-0-					35
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					35

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-			95
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-			95
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	2	N	-0-			95
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-			95
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	2	1	121	2	N	-0-			95
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-			95

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

02	58 N	44	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	N	-0-			45
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			45
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			45
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			45
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			45
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			45

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

02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	N	-0-			60
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	180	1	971	2	N	-0-			60
04	1080 N	612	-0-	-468	-0-	16	1	596	2	N	-0-			60
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1512	2	N	-0-			60
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			60
*07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			60

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

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

02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1804	2	N	3			83
						3	9							
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	117	1	1635	2	N	7			90
						8	9							
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	118	1	2039	2	N	36	105	1	21
						40	9							
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	118	1	1883	2	N	-0-			21
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	N	-0-			21
07	1798 N	1113	-0-	-685	-0-	1113	2			N	-0-			21

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

02	2088 N	2046	-0-	-42	-0-	232	1	1814	2	N	-0-			107
03	2263 N	1915	-0-	-348	-0-	202	1	1713	2	N	-0-			107
04	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	195	1	1778	2	N	-0-			107
05	2201 N	2040	-0-	-161	-0-	210	1	1830	2	N	-0-			107
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	129	1	1816	2	N	-0-			107
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-			107

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
02	1363	N	1058	-0-	-305	-0-	65	1	993	2	N	-0-					125
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	56	1	960	2	N	-0-					125
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	3	105	1			23
							3	9									
05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	51	1	1041	2	N	-0-					23
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	15	1	1870	2	N	37					60
							41	9									
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					60

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

02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	20	1	1330	2	N	-0-					115
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	8	1	1398	2	N	-0-					115
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					115
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					115
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					115
07	868	N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					115

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

02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	N	-0-					76
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	33	1	450	2	N	-0-					76
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	21	1	345	2	N	-0-					76
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	2	N	-0-					76
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	9	1	388	2	N	-0-					76
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					76

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

02	174	N	164	-0-	-10	-0-	3	1	161	2	N	-0-					25
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	2	N	-0-					25
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					25
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					25
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					25

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

02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	120	1	1719	2	N	-0-					68
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2	N	-0-					68
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1815	2	N	-0-					68
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	N	-0-					68
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	N	-0-					68
*07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					68

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

02	2562	X	2160	-0-	-402	-0-	188	1	1972	2	N	-0-					100
03	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	178	1	2015	2	N	-0-					100
04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	105	1	1406	2	N	-0-	70	1			30
05	1333	X	1260	-0-	-73	-0-	93	1	1167	2	N	-0-					30
06	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	50	1	1348	2	N	-0-					30
*07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					30

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	N	-0-					47
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	699	2	N	-0-					47
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	685	2	N	18					65
							20	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	N	2					67
							2	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					67
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					67

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

02	1479	N	921	-0-	-558	-0-	117	1	804	2	N	-0-					77
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	133	1	947	2	N	-0-					77
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	115	1	914	2	N	-0-	52	1			25
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	131	1	1004	2	N	-0-					25
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	N	-0-					25
07	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			N	-0-					25

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

02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	131	1	1767	2	N	-0-					110
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	146	1	2181	2	N	-0-					110
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-	97	1			13
05	1550	N	76	-0-	-1474	-0-	4	1	72	2	N	-0-					13
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	26	1	1587	2	N	-0-					13
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					13

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

02	1334	N	1243	-0-	-91	-0-	86	1	1157	2	N	-0-					115
03	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	64	1	955	2	N	-0-					115
04	1320	N	499	-0-	-821	-0-	25	1	474	2	N	-0-	85	1			30
05	1333	N	18	-0-	-1315	-0-	1	1	17	2	N	-0-					30
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	2	N	-0-					30
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					30

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

02	1334	N	873	-0-	-461	-0-	101	1	772	2	N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	201	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	32	1	721	2	N	-0-					-0-
05	930	N	709	-0-	-221	-0-	22	1	687	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

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

02	551	N	266	-0-	-285	-0-	24	1	242	2	N	-0-					50
03	589	N	78	-0-	-511	-0-	7	1	71	2	N	-0-					50
04	540	N	123	-0-	-417	-0-	9	1	114	2	N	-0-					50
05	279	N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	2	N	-0-					50
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	N	-0-					50
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	2	N	-0-			127
03	1271	N	863	-0-	-408	-0-	6	1	857	2	N	-0-			127
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			127
05	1395	N	891	-0-	-504	-0-	891	2			N	-0-			127
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-			127
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			127

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
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	261	1	2082	2	N	-0-			40
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	261	1	2177	2	N	-0-			40
04	2400	N	2156	-0-	-244	-0-	206	1	1950	2	N	-0-			40
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	240	1	2166	2	N	-0-			40
06	2370	N	2360	-0-	-10	-0-	148	1	2212	2	N	-0-			40
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			40

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
02	1102	N	1018	-0-	-84	-0-	94	1	924	2	N	-0-			124
03	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	96	1	1010	2	N	-0-			124
04	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	79	1	977	2	N	-0-			124
05	1085	N	45	-0-	-1040	-0-	4	1	41	2	N	-0-			124
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	N	-0-			124
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			124

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
02	957	N	727	-0-	-230	-0-	46	1	681	2	N	-0-			-0-
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	82	1	952	2	N	-0-			-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	70	1	784	2	N	-0-			-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	73	1	762	2	N	-0-			-0-
06	990	N	856	-0-	-134	-0-	55	1	801	2	N	-0-			-0-
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-

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
02	2233	N	2130	-0-	-103	-0-	219	1	1911	2	N	-0-			73
03	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	183	1	1686	2	N	-0-			73
04	2220	N	1881	-0-	-339	-0-	162	1	1719	2	N	-0-			73
05	2263	N	134	-0-	-2129	-0-	12	1	122	2	N	-0-			73
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	N	-0-			73
07	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	1422	2			N	-0-			73

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
02	1508	N	1484	-0-	-24	-0-	140	1	1344	2	N	-0-			45
03	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	135	1	1386	2	N	-0-			45
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	119	1	1416	2	N	-0-			45
05	1581	N	56	-0-	-1525	-0-	5	1	51	2	N	-0-			45
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	64	1	1386	2	N	-0-			45
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-			45

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
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	N	-0-			17
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	N	-0-			17
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	13	1	486	2	N	-0-			17
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			17
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			17
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			17

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	286	1	1968	2	N	20					120
							22	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	283	1	2026	2	N	60					180
							66	9									
04	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	222	1	1767	2	N	-0-	163	1			17
05	2418	N	1823	-0-	-595	-0-	211	1	1612	2	N	-0-					17
06	2310	N	1992	-0-	-318	-0-	158	1	1834	2	N	-0-					17
07	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	1779	2			N	-0-					17

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

02	493	N	476	-0-	-17	-0-	20	1	456	2	N	-0-					55
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	18	1	473	2	N	-0-					55
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	564	2	N	-0-					55
05	496	N	34	-0-	-462	-0-	1	1	33	2	N	-0-					55
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					55
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					55

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

02	1218	N	799	-0-	-419	-0-	38	1	761	2	N	-0-					26
03	1302	N	731	-0-	-571	-0-	29	1	665	2	N	34					60
							37	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	2	N	135	178	1			17
							149	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-					17
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					17
07	1302	N	695	-0-	-607	-0-	695	2			N	-0-					17

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

02	870	N	620	-0-	-250	-0-	50	1	539	2	N	28					115
							31	9									
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	52	1	608	2	N	-0-					115
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	22	115	1			22
							24	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	43	1	556	2	N	-0-					22
06	630	N	599	-0-	-31	-0-	20	1	579	2	N	-0-					22
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					22

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

02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	N	20					80
							22	9									
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	N	10					90
							11	9									
04	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	45	1	1486	2	N	26	99	1			17
							29	9									
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	53	1	1512	2	N	-0-					17
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					17
07	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			N	-0-					17

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

02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	106	1	1021	2	N	-0-					60
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	104	1	1068	2	N	-0-					60
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	2	N	-0-					60
05	465	N	46	-0-	-419	-0-	4	1	42	2	N	-0-					60
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	N	-0-					60
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					60

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	2	N	-0-					90
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	N	-0-					90
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	33	1	364	2	N	-0-					90
05	434	N	32	-0-	-402	-0-	3	1	29	2	N	-0-					90
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	N	-0-					90
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					90

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
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	394	1	2971	2	N	-0-					50
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	409	1	3226	2	N	10					60
							11	9									
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	359	1	3190	2	N	15	60	1			15
							17	9									
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	348	1	2955	2	N	-0-					15
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	182	1	2466	2	N	-0-					15
*07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					15

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
02	1624	N	1334	-0-	-290	-0-	145	1	1189	2	N	-0-					40
03	1333	N	933	-0-	-400	-0-	97	1	836	2	N	-0-					40
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	54	79	1			15
							59	9									
05	1426	N	850	-0-	-576	-0-	82	1	768	2	N	-0-					15
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	49	1	790	2	N	-0-					15
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					15

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
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	1104	1	9605	2	N	-0-					-0-
03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	1179	1	9859	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	7511	-0-	-2029	-0-	223	1	7288	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8021	-0-	-1837	-0-	153	1	7868	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8405	-0-	-1135	-0-	469	1	7936	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	7445	-0-	-2413	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5510	X	5135	-0-	-375	-0-	553	1	4582	2	N	-0-					160
03	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	557	1	4860	2	N	-0-					160
04	5460	X	5258	-0-	-202	-0-	480	1	4778	2	N	-0-	120	1			40
05	5611	X	5323	-0-	-288	-0-	508	1	4815	2	N	-0-					40
06	5310	X	4550	-0-	-760	-0-	266	1	4284	2	N	-0-					40
07	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	5045	2			N	-0-					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	132	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	603	-0-	-420	-0-	58	1	545	2	N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	868	-0-	-403	-0-	81	1	787	2	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	844	-0-	-303	-0-	844	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	296	1	2621	2	N	-0-			100
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	301	1	2827	2	N	-0-			100
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	256	1	2768	2	N	-0-			100
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	275	1	2825	2	N	-0-			100
06	2880	X	2592	-0-	-288	-0-	133	1	2448	2	N	10			110
							11	9							
07	2976	X	2627	-0-	-349	-0-	2627	2			N	-0-			110

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

02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	190	1	1831	2	N	-0-			-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	166	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	105	1	1251	2	N	-0-			-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	2	N	-0-			-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	90	1	1955	2	N	-0-			-0-
*07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	76	1	613	2	N	-0-			-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	-0-			-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	N	-0-			-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	N	-0-			-0-
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-

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

02	1247	N	1189	-0-	-58	-0-	134	1	1055	2	N	-0-			45
03	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	122	1	1010	2	N	-0-			45
04	1230	N	448	-0-	-782	-0-	43	1	405	2	N	-0-			45
05	1271	N	509	-0-	-762	-0-	51	1	458	2	N	-0-			45
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	2	N	-0-			45
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			45

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

02	957	N	853	-0-	-104	-0-	100	1	753	2	N	-0-			50
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	93	1	742	2	N	-0-			50
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-			50
05	899	N	734	-0-	-165	-0-	76	1	658	2	N	-0-			50
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-			50
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-			50

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
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
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-					78
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	801	2	N	-0-					78
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	-0-					78
05	899	N	39	-0-	-860	-0-	3	1	36	2	N	-0-					78
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	42	1	810	2	N	-0-					78
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					78

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

02	7685	X	7428	-0-	-257	-0-	726	1	6702	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8178	-0-	-6	-0-	826	1	7352	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	4396	-0-	-3524	-0-	103	1	4293	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7887	-0-	-49	-0-	100	1	7787	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7741	-0-	-179	-0-	384	1	7357	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	5109	-0-	-3075	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

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

02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1234	2	N	-0-					150
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	118	1	1208	2	N	-0-					150
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	99	1	1180	2	N	1	119	1			32
							1	9									
05	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	91	1	1027	2	N	-0-					32
06	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	54	1	1182	2	N	-0-					32
07	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235	2			N	-0-					32

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

02	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	155	1	4323	2	N	5					85
							6	9									
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	116	1	4280	2	N	5					90
							6	9									
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	47	1	3340	2	N	-0-	60	1			30
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	75	1	3968	2	N	-0-					30
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					30
*07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					30

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

02	7453	X	6439	-0-	-1014	-0-	400	1	6039	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7794	-0-	-173	-0-	503	1	7291	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6765	-0-	-495	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6016	-0-	-1021	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7007	-0-	-523	-0-	78	1	6929	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	4997	-0-	-2784	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

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

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					20

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3596 X	3593	-0-	-3	-0-	424	1	3169	2	N	-0-					42
03	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	422	1	3336	2	N	-0-					42
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	370	1	3303	2	N	-0-					42
05	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	399	1	3397	2	N	-0-					42
06	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	248	1	3385	2	N	-0-					42
07	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	3522	2			N	-0-					42

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

02	1740 N	335	-0-	-1405	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					8
03	1705 N	527	-0-	-1178	-0-	60	1	467	2	Y	-0-					8
04	960 N	898	-0-	-62	-0-	92	1	806	2	Y	-0-					8
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	108	1	904	2	Y	-0-					8
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-					8
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					8

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

02	1073 N	770	-0-	-303	-0-	101	1	669	2	N	-0-					-0-
03	930 N	676	-0-	-254	-0-	86	1	590	2	N	-0-					-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	118	1	901	2	N	-0-					-0-
05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	142	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	94	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

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

02	7511 X	6468	-0-	-1043	-0-	692	1	5776	2	N	-0-					-0-
03	7750 X	7117	-0-	-633	-0-	790	1	6327	2	N	-0-					-0-
04	7170 X	7002	-0-	-168	-0-	239	1	6763	2	N	-0-					-0-
05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	177	1	7339	2	N	-0-					-0-
06	6900 X	6294	-0-	-606	-0-	378	1	5916	2	N	-0-					-0-
07	7223 X	5689	-0-	-1534	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

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

02	2755 N	2730	-0-	-25	-0-	309	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	2821 N	2673	-0-	-148	-0-	290	1	2383	2	N	-0-					-0-
04	2640 N	2588	-0-	-52	-0-	251	1	2337	2	N	-0-					-0-
05	2914 N	2285	-0-	-629	-0-	231	1	2054	2	N	-0-					-0-
06	2580 N	2493	-0-	-87	-0-	160	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2666 N	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-

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

02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	121	1	902	2	N	-0-					7
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	140	1	1110	2	N	-0-					7
04	1020 N	909	-0-	-111	-0-	92	1	817	2	N	-0-					7
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	98	1	1058	2	N	-0-					7
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	26	1	1165	2	N	-0-					7
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	2765	-0-	-657	-0-	296	1	2469	2	N	-0-					47
03	3441	X	2409	-0-	-1032	-0-	245	1	2164	2	N	-0-					47
04	3090	X	2425	-0-	-665	-0-	219	1	2206	2	N	-0-					47
05	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	232	1	2227	2	N	-0-					47
06	2880	X	2229	-0-	-651	-0-	127	1	2102	2	N	-0-					47
07	2945	X	2225	-0-	-720	-0-	2225	2			N	-0-					47

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

02	3074	X	1950	-0-	-1124	-0-	235	1	1715	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	1873	-0-	-1320	-0-	214	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2793	-0-	-297	-0-	288	1	2505	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2651	-0-	-325	-0-	284	1	2367	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2466	-0-	-414	-0-	174	1	2292	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2067	-0-	-816	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1131	N	940	-0-	-191	-0-	110	1	830	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	118	1	928	2	N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	111	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	110	1	938	2	N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	971	2	N	-0-					-0-
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

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

02	10063	X	9120	-0-	-943	-0-	1126	1	7994	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	7430	-0-	-2397	-0-	959	1	6471	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	7407	-0-	-2013	-0-	398	1	7009	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9134	-0-	-600	-0-	397	1	8737	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	5717	-0-	-3703	-0-	453	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	7163	-0-	-2571	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

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

02	667	N	358	-0-	-309	-0-	42	1	316	2	N	-0-					-0-
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	21	1	188	2	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	2	N	-0-					-0-
06	360	N	175	-0-	-185	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	2998	-0-	-337	-0-	323	1	2675	2	N	-0-					35
03	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	318	1	2765	2	N	-0-					35
04	3450	X	2962	-0-	-488	-0-	271	1	2691	2	N	-0-					35
05	3565	X	2951	-0-	-614	-0-	282	1	2669	2	N	-0-					35
06	3300	X	2877	-0-	-423	-0-	169	1	2708	2	N	-0-					35
07	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2818	2			N	-0-					35

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

02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	183	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	137	1	1073	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	220	-0-	-890	-0-	22	1	198	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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

02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	148	1	1481	2	N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	136	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	139	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	68	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1015	N	62	-0-	-953	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	104	-0-	-976	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953
PEISKEE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230824 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	174	N	146	-0-	-28	-0-	14	1	132	2	N	-0-			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-			-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	N	-0-			-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-			-0-

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

02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	617	1	4493	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	584	1	4500	2	N	-0-			-0-
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	534	1	4629	2	N	-0-			-0-
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	579	1	4805	2	N	-0-			-0-
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	350	1	4583	2	N	-0-			-0-
*07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-			-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	1653	N	1412	-0-	-241	-0-	163	1	1249	2	N	-0-			-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1513	2	N	-0-			-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	235	1	2123	2	N	-0-			-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	208	1	1794	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	91	1	1258	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1395	-0-	-496	-0-	1395	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

02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	Y	-0-			1
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	2	Y	-0-			1
04	1080	N	1069	-0-	-11	-0-	67	1	1001	2	Y	1			2
							1	9							
05	1116	N	944	-0-	-172	-0-	60	1	884	2	Y	-0-			2
06	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	64	1	978	2	Y	-0-			2
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	64	1	892	2	Y	-0-			2

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

02	1885	N	1638	-0-	-247	-0-	109	1	1529	2	Y	-0-			-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	-0-			-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	1876	-0-	-344	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2028	-0-	-235	-0-	136	1	1892	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					-0-
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	851	-0-	-19	-0-	57	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	672	-0-	-258	-0-	43	1	629	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	483	-0-	-417	-0-	30	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	523	-0-	-376	-0-	33	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	397	-0-	-263	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	287	-0-	-209	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	259	-0-	-60	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	330	-0-	-180	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	23	1	322	2	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
02	1334	N	1267	-0-	-67	-0-	85	1	1182	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	84	1	1227	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	76	1	1138	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	76	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	82	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	86	1	1193	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
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	104	1	1456	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	110	1	1606	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	104	1	1561	2	Y	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	109	1	1604	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	107	1	1483	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
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-					1
03	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	89	1	1289	2	Y	-0-					1
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	96	1	1441	2	Y	1					2
							1	9									
05	1488	N	886	-0-	-602	-0-	57	1	829	2	Y	-0-					2
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-					2
07	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	86	1	1189	2	Y	1					3
							1	9									

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

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
02	203	N	88	-0-	-115	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	30	-0-	-240	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	42	-0-	-198	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	4031	X	2966	-0-	-1065	-0-	198	1	2768	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3187	-0-	-1122	-0-	205	1	2982	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3055	-0-	-575	-0-	192	1	2863	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	213	1	3126	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	188	1	2881	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	180	1	2498	2	Y	-0-					-0-

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

02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-					7
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	77	1	1114	2	Y	-0-					7
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-	5	7			2
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	Y	-0-					2
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-					2
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	99	1	1378	2	Y	1					3
							1	9									

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

02	3364	X	1242	-0-	-2122	-0-	83	1	1159	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1632	-0-	-1964	-0-	105	1	1527	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2217	-0-	-1263	-0-	139	1	2078	2	Y	-0-					-0-
05	2201	X	1669	-0-	-532	-0-	107	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	616	-0-	-1514	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	815	-0-	-1479	-0-	55	1	760	2	Y	-0-					-0-

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

02	261	N	204	-0-	-57	-0-	41	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	42	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	2	Y	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	Y	-0-					-0-

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

02	1363	N	957	-0-	-406	-0-	64	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1286	-0-	-419	-0-	83	1	1203	2	Y	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	97	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	89	1	1305	2	Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	88	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 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
02	1943	N	1245	-0-	-698	-0-	83	1	1162	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1692	-0-	-385	-0-	109	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	103	1	1535	2	Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	108	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	84	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	131	1	1821	2	Y	-0-					-0-

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

02	4814	X	4488	-0-	-326	-0-	300	1	4188	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3946	-0-	-1200	-0-	254	1	3692	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	276	1	4119	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4224	-0-	-581	-0-	270	1	3954	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	270	1	4144	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4305	-0-	-500	-0-	289	1	4016	2	Y	-0-					-0-

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

02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	52	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	48	1	720	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	51	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	51	1	715	2	Y	-0-					-0-

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

02	870	N	716	-0-	-154	-0-	48	1	668	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	739	-0-	-222	-0-	48	1	691	2	Y	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	561	-0-	-159	-0-	34	1	527	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	836	-0-	-125	-0-	56	1	780	2	Y	-0-					-0-

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

02	2958	X	2647	-0-	-311	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	1721	-0-	-1379	-0-	111	1	1610	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	158	1	2367	2	Y	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	229	1	3357	2	Y	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	197	1	3032	2	Y	-0-					-0-
*07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	217	1	3013	2	Y	-0-					-0-

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

02	58	N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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
02	1624	N	1571	-0-	-53	-0-	105	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	108	1	1573	2	Y	21					21
							23	9									
04	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	100	1	1493	2	Y	-0-	20	7			1
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	107	1	1563	2	Y	-0-					1
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	97	1	1487	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	105	1	1455	2	Y	-0-					1

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
02	1537	X	1261	-0-	-276	-0-	84	1	1174	2	Y	3					122
							3	9									
03	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	91	1	1316	2	Y	62					184
							68	9									
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	Y	9	81	7			112
							10	9									
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	72	1	1055	2	Y	4					116
							4	9									
06	1440	X	1303	-0-	-137	-0-	79	1	1211	2	Y	12	6	5			122
							13	9									
07	1612	X	1422	-0-	-190	-0-	94	1	1308	2	Y	18					140
							20	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
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	364	-0-	-225	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	258	-0-	-207	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-

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
02	2378	X	2235	-0-	-143	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2164	-0-	-296	-0-	136	1	2027	2	Y	1					1
							1	9									
05	2449	X	2242	-0-	-207	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-					1
06	2310	X	2155	-0-	-155	-0-	132	1	2023	2	Y	-0-					1
07	2387	X	2154	-0-	-233	-0-	145	1	2009	2	Y	-0-					1

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
02	3712	X	3465	-0-	-247	-0-	232	1	3233	2	Y	-0-					1
03	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	244	1	3547	2	Y	-0-					1
04	3840	X	3428	-0-	-412	-0-	215	1	3212	2	Y	1					2
							1	9									
05	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	235	1	3437	2	Y	-0-					2
06	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	214	1	3289	2	Y	-0-					2
07	3782	X	3469	-0-	-313	-0-	233	1	3236	2	Y	-0-					2

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
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	503	-0-	-117	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	32	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	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 #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422 X	2035	-0-	-1387	-0-	136	1	1899	2	Y	-0-					-0-
03	3658 X	2208	-0-	-1450	-0-	142	1	2066	2	Y	-0-					-0-
04	3540 X	2197	-0-	-1343	-0-	138	1	2059	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2094	-0-	-1006	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-					-0-
06	2730 X	2201	-0-	-529	-0-	135	1	2066	2	Y	-0-					-0-
07	2294 X	1986	-0-	-308	-0-	133	1	1853	2	Y	-0-					-0-

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

02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	1					27
						1	9									
03	2449 N	2151	-0-	-298	-0-	138	1	2013	2	Y	-0-					27
04	2190 N	1740	-0-	-450	-0-	108	1	1620	2	Y	11					38
						12	9									
05	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	116	1	1696	2	Y	2					40
						2	9									
06	2070 N	1733	-0-	-337	-0-	106	1	1624	2	Y	3	2	5			41
						3	9									
*07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	7					48
						8	9									

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

02	2900 N	2952	-0-	52	906	197	1	2755	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2819	-0-	-281	625	181	1	2638	2	Y	-0-					-0-
04	3391 X	2766	-0-	-625	-0-	173	1	2593	2	Y	-0-					-0-
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	187	1	2747	2	Y	-0-					-0-
06	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	2	Y	-0-					-0-
*07	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	192	1	2671	2	Y	-0-					-0-

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

02	1769 N	1683	-0-	-86	-0-	112	1	1571	2	Y	-0-					-0-
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	115	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	109	1	1634	2	Y	-0-					-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	123	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	116	1	1780	2	Y	-0-					-0-
*07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	125	1	1743	2	Y	-0-					-0-

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

02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-					-0-
03	2015 N	1935	-0-	-80	-0-	124	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	1860 N	1620	-0-	-240	-0-	102	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	136	1	2000	2	Y	-0-					-0-
06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	127	1	1947	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1430	-0-	-244	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-					-0-

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

02	1421 N	1343	-0-	-78	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	96	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	2	Y	-0-					-0-
05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	99	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	92	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	100	1	1383	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	128	1	1780	2	Y	-0-			-0-
03	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1787	2	Y	-0-			-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	114	1	1711	2	Y	-0-			-0-
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	-0-			-0-
06	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1454	2	Y	-0-			-0-
*07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1374	2	Y	-0-			-0-

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

02	580	N	544	-0-	-36	-0-	36	1	508	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	35	1	521	2	Y	-0-			-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	35	1	533	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			-0-

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

02	1508	N	1347	-0-	-161	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-			-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	87	1	1269	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	90	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	2	Y	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	94	1	1310	2	Y	-0-			-0-

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

02	1682	N	1603	-0-	-79	-0-	107	1	1496	2	Y	-0-			-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1689	2	Y	-0-			-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	135	1	1580	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1504	-0-	-201	-0-	125	1	1379	2	Y	-0-			-0-
06	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	133	1	1580	2	Y	-0-			-0-
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	137	1	1476	2	Y	-0-			-0-

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

02	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	111	1	1547	2	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1436	-0-	-455	-0-	92	1	1344	2	Y	-0-			-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	2	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	96	1	1408	2	Y	-0-			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-			-0-
07	1922	N	1504	-0-	-418	-0-	101	1	1403	2	Y	-0-			-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	2639	N	2493	-0-	-146	-0-	167	1	2326	2	N	-0-					146
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	198	1	2877	2	N	-0-					146
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	164	1	2454	2	N	68					214
							75	9									
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	173	1	2533	2	N	50					264
							55	9									
06	2970	N	2577	-0-	-393	-0-	156	1	2395	2	N	24					288
							26	9									
07	2790	N	2433	-0-	-357	-0-	160	1	2225	2	N	44					332
							48	9									

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

02	2784	X	2242	-0-	-542	-0-	150	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2657	-0-	-257	-0-	171	1	2486	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2355	-0-	-465	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2595	-0-	-257	-0-	166	1	2429	2	Y	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	161	1	2465	2	Y	-0-					-0-
*07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	180	1	2508	2	Y	-0-					-0-

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

02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	309	1	4321	2	N	-0-					193
03	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	316	1	4603	2	N	43					236
							47	9									
04	5100	X	4807	-0-	-293	-0-	301	1	4503	2	N	3					239
							3	9									
05	5270	X	4663	-0-	-607	-0-	298	1	4365	2	N	-0-					239
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	304	1	4666	2	N	50					289
							55	9									
07	5053	X	4496	-0-	-557	-0-	302	1	4190	2	N	4					293
							4	9									

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

02	203	N	117	-0-	-86	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	72	1	1041	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-

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

02	2581	X	558	-0-	-2023	-0-	37	1	521	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	356	-0-	-2403	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	447	-0-	-573	-0-	28	1	419	2	N	-0-					-0-
05	744	X	507	-0-	-237	-0-	32	1	475	2	N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4335	2	N	-0-					-0-
07	465	N	362	-0-	-103	-0-	24	1	338	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2020	-0-	-398	-0-	115	1	1905	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	120	1	1840	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	92	1	1857	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1825	-0-	-125	-0-	83	1	1742	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1353	-0-	-662	-0-	63	1	1290	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3451	X	3166	-0-	-285	-0-	182	1	2984	3	N	-0-					18
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	201	1	3339	3	N	-0-					18
04	3570	X	3220	-0-	-350	-0-	196	1	3024	3	N	-0-					18
05	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	155	1	3114	3	N	-0-					18
06	3420	X	2855	-0-	-565	-0-	130	1	2725	3	N	-0-					18
07	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	144	1	2925	3	N	-0-					18

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	214	1	3524	3	N	-0-					53
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	212	1	3516	3	N	-0-					53
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	214	1	3306	3	N	-0-					53
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	171	1	3443	3	N	-0-					53
06	3450	X	2980	-0-	-470	-0-	136	1	2844	3	N	-0-					53
07	3565	X	3484	-0-	-81	-0-	163	1	3321	3	N	-0-					53

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

02	2523	X	2083	-0-	-440	-0-	119	1	1964	3	N	-0-					74
03	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	141	1	2337	3	N	-0-					74
04	2640	X	1956	-0-	-684	-0-	120	1	1836	3	N	-0-					74
05	2728	X	1850	-0-	-878	-0-	87	1	1763	3	N	-0-					74
06	2640	X	2116	-0-	-524	-0-	96	1	2020	3	N	-0-					74
07	2480	X	2116	-0-	-364	-0-	99	1	2017	3	N	-0-					74

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	3538	X	3387	-0-	-151	-0-	194	1	3193	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	215	1	3559	3	N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	275	1	4219	3	N	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	226	1	4547	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3540	-0-	-120	-0-	162	1	3378	3	N	-0-					-0-
*07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	247	1	5045	3	N	-0-					-0-

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

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	3	N	-0-					57
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	3	N	-0-					57
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	3	N	-0-					57
05	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	72	1	1458	3	N	-0-					57
06	1980	N	1409	-0-	-571	-0-	64	1	1345	3	N	-0-					57
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	3	N	-0-					57

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

02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	185	1	3048	3	N	-0-					48
03	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	207	1	3436	3	N	-0-					48
04	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	222	1	3410	3	N	-0-					48
05	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	176	1	3541	3	N	-0-					48
06	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	163	1	3401	3	N	-0-					48
*07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	180	1	3668	3	N	-0-					48

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	185	1	3045	3	N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	267	1	4425	3	N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	279	1	4287	3	N	-0-					-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	216	1	4344	3	N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	180	1	3740	3	N	-0-					-0-
*07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	181	1	3694	3	N	-0-					-0-

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

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-

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

02	30972	X	22261	-0-	-8711	-0-	1277	1	20984	3	N	-0-					21
03	33108	X	27624	-0-	-5484	-0-	1570	1	26054	3	N	-0-					21
04	26124	X	26124	-0-	-0-	-0-	1594	1	24530	3	N	-0-					21
05	26340	X	26340	-0-	-0-	-0-	1247	1	25093	3	N	-0-					21
06	26730	X	22103	-0-	-4627	-0-	1008	1	21095	3	N	-0-					21
07	27621	X	26606	-0-	-1015	-0-	1245	1	25361	3	N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY		-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

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

02	2291	N	1662	-0-	-629	-0-	95	1	1567	3	N	-0-					78
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	114	1	1885	3	N	-0-					78
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	113	1	1737	3	N	-0-					78
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	3	N	-0-					78
06	1920	N	1812	-0-	-108	-0-	82	1	1730	3	N	-0-					78
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1963	3	N	-0-					78

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3538	X	2375	-0-	-1163	-0-	136	1	2239	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	1740	-0-	-1484	-0-	99	1	1641	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	1951	-0-	-989	-0-	119	1	1832	3	N	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	314	1	6314	3	N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	191	1	3992	3	N	-0-					-0-
*07	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	437	1	8901	3	N	-0-					-0-

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

02	899	N	883	-0-	-16	-0-	51	1	832	3	N	-0-					-0-
03	868	N	673	-0-	-195	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	3	N	-0-					-0-
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	36	1	724	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
07	961	N	581	-0-	-380	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-

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

02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	288	1	4727	3	N	-0-					43
03	4681	X	3358	-0-	-1323	-0-	191	1	3167	3	N	-0-					43
04	4530	X	3842	-0-	-688	-0-	235	1	3607	3	N	-0-					43
05	5363	X	4452	-0-	-911	-0-	211	1	4241	3	N	-0-					43
06	5190	X	3346	-0-	-1844	-0-	152	1	3194	3	N	-0-					43
07	5363	X	3810	-0-	-1553	-0-	178	1	3632	3	N	-0-					43

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					78

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3223	-0-	323	3943	185	1	3038	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2644	-0-	-456	3487	150	1	2494	3	N	-0-					-0-
04	5810	X	2323	-0-	-3487	-0-	141	1	2182	3	N	-0-					-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	2049	3	N	-0-					-0-
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	3	N	-0-					-0-
*07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	3	N	-0-					-0-

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

02	14210	X	9059	-0-	-5151	-0-	520	1	8539	3	N	-0-					16
03	15190	X	6264	-0-	-8926	-0-	354	1	5910	3	N	-0-					16
04	14400	X	12364	-0-	-2036	-0-	755	1	11609	3	N	-0-					16
05	12462	X	7204	-0-	-5258	-0-	341	1	6863	3	N	-0-					16
06	10920	X	7125	-0-	-3795	-0-	325	1	6800	3	N	-0-					16
07	12772	X	10585	-0-	-2187	-0-	495	1	10090	3	N	-0-					16

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

02	52693	X	47404	-0-	-5289	-0-	2719	1	44685	3	N	-0-					31
03	56327	X	46523	-0-	-9804	-0-	2645	1	43878	3	N	-0-					31
04	52950	X	43773	-0-	-9177	-0-	2672	1	41101	3	N	-0-					31
05	54715	X	39932	-0-	-14783	-0-	1891	1	38041	3	N	-0-					31
06	50970	X	32870	-0-	-18100	-0-	1499	1	31371	3	N	-0-					31
07	50685	X	40486	-0-	-10199	-0-	1895	1	38591	3	N	-0-					31

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

02	78880	X	77209	-0-	-1671	-0-	4429	1	72780	3	N	-0-					18
03	84320	X	82418	-0-	-1902	-0-	4685	1	77733	3	N	-0-					18
04	81390	X	78309	-0-	-3081	-0-	4780	1	73529	3	N	-0-					18
05	84103	X	78993	-0-	-5110	-0-	3739	1	75254	3	N	-0-					18
06	80730	X	50079	-0-	-30651	-0-	2284	1	47795	3	N	-0-					18
07	82522	X	69336	-0-	-13186	-0-	3244	1	66092	3	N	-0-					18

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

02	2349	N	2348	-0-	-1	-0-	135	1	2213	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	141	1	2331	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2366	-0-	-4	-0-	144	1	2222	3	N	-0-					-0-
05	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	115	1	2305	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1860	-0-	-540	-0-	85	1	1775	3	N	-0-					-0-
*07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	128	1	2607	3	N	-0-					-0-

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

02	46429	X	28735	-0-	-17694	-0-	1648	1	27087	3	N	-0-					23
03	48391	X	30588	-0-	-17803	-0-	1739	1	28849	3	N	-0-					23
04	46830	X	38128	-0-	-8702	-0-	2327	1	35801	3	N	-0-					23
05	34350	X	34350	-0-	-0-	-0-	1626	1	32724	3	N	-0-					23
06	46137	X	46137	-0-	-0-	-0-	2104	1	44033	3	N	-0-					23
*07	60080	X	60080	-0-	-0-	-0-	2811	1	57269	3	N	-0-					23

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

02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	77	1	1273	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	76	1	1164	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	59	1	1186	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	48	1	1012	3	N	-0-					-0-
*07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1578	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	841 N	813	-0-	-28	-0-	47	1	766	3	N	-0-			6
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	3	N	-0-			6
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	3	N	-0-			6
05	868 N	821	-0-	-47	-0-	39	1	782	3	N	-0-			6
06	1110 N	663	-0-	-447	-0-	30	1	633	3	N	-0-			6
07	930 N	808	-0-	-122	-0-	38	1	770	3	N	-0-			6

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	33089 X	19163	-0-	-13926	-0-	1099	1	18064	3	N	-0-			23
03	37192 X	37192	-0-	-0-	-0-	2114	1	35078	3	N	-0-			23
04	33900 X	14151	-0-	-19749	-0-	864	1	13287	3	N	-0-			23
05	35606 X	35606	-0-	-0-	-0-	1686	1	33920	3	N	-0-			23
06	36000 X	5653	-0-	-30347	-0-	258	1	5395	3	N	-0-			23
07	37200 X	27377	-0-	-9823	-0-	1281	1	26096	3	N	-0-			23

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

02	23519 X	13258	-0-	-10261	-0-	760	1	12498	3	N	-0-			40
03	24521 X	21970	-0-	-2551	-0-	1249	1	20721	3	N	-0-			40
04	22470 X	17365	-0-	-5105	-0-	1060	1	16305	3	N	-0-			40
05	21607 X	16226	-0-	-5381	-0-	768	1	15458	3	N	-0-			40
06	21270 X	15908	-0-	-5362	-0-	726	1	15182	3	N	-0-			40
07	21979 X	18454	-0-	-3525	-0-	863	1	17591	3	N	-0-			40

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

02	23403 X	18720	-0-	-4683	-0-	1074	1	17646	3	N	-0-			15
03	23064 X	19560	-0-	-3504	-0-	1112	1	18448	3	N	-0-			15
04	20790 X	18388	-0-	-2402	-0-	1123	1	17265	3	N	-0-			15
05	20119 X	17899	-0-	-2220	-0-	848	1	17051	3	N	-0-			15
06	19380 X	15870	-0-	-3510	-0-	724	1	15146	3	N	-0-			15
07	20026 X	18396	-0-	-1630	-0-	861	1	17535	3	N	-0-			15

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

02	34162 X	28977	-0-	-5185	-0-	1662	1	27315	3	N	-0-			35
03	35898 X	29860	-0-	-6038	-0-	1697	1	28163	3	N	-0-			35
04	34260 X	27532	-0-	-6728	-0-	1680	1	25852	3	N	-0-			35
05	34131 X	25634	-0-	-8497	-0-	1214	1	24420	3	N	-0-			35
06	30420 X	19167	-0-	-11253	-0-	874	1	18293	3	N	-0-			35
07	30969 X	23526	-0-	-7443	-0-	1101	1	22425	3	N	-0-			35

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596 X	1910	-0-	-1686	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	3844 X	2676	-0-	-1168	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	1441	-0-	-1709	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	2666 X	1432	-0-	-1234	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

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

02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3802	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-

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

02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

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

02	3190 X	2441	-0-	-749	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2945 X	2557	-0-	-388	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

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

02	2900 X	2757	-0-	-143	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
05	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
07	3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	638	N	536	-0-	-102	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	3			N	-0-					-0-

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

02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2524	-0-	-142	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	2521	3			N	-0-					-0-

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

02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

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

02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

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

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

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

02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

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

02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

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

02	5481	X	4806	-0-	-675	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5105	-0-	-444	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4893	-0-	-297	-0-	4892	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5239	X	4962	-0-	-277	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4698	-0-	-312	-0-	4696	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	4862	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	4466	X	4121	-0-	-345	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4388	-0-	-386	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4209	-0-	-201	-0-	4209	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4320	-0-	-144	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4145	-0-	-145	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4234	X	3554	-0-	-680	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	2669	-0-	-1291	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3986	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3988	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	622	-0-	-432	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	900	N	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	3			N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
*07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

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

02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-					-0-
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	3472	3			Y	-0-					-0-
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3936	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

02	2175	N	1884	-0-	-291	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2228	-0-	-52	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2247	-0-	-63	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

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

02	841	N	837	-0-	-4	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4603	-0-	-167	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4401	-0-	-369	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

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

02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3575	-0-	575	575	3574	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3100	N	3426	-0-	326	901	3426	3			N	-0-					-0-

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

02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

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

02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	780	-0-	-615	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	564	-0-	-459	-0-	564	3			N	-0-					-0-

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

02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

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

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

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

02	2262	N	2254	-0-	-8	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2534	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 #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	834	-0-	-1138	-0-	834	3			N	-0-					174
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					174
04	1560	X	1329	-0-	-231	-0-	1329	3			N	-0-					174
05	1612	X	1121	-0-	-491	-0-	1121	3			N	-0-					174
06	2550	X	1062	-0-	-1488	-0-	1062	3			N	-0-					174
*07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					174

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 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
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4775	-0-	-557	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4590	-0-	-570	-0-	4589	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5332	X	4780	-0-	-552	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4326	-0-	-834	-0-	4325	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	5332	X	4482	-0-	-850	-0-	4481	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3609	-0-	609	814	3609	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3583	-0-	483	1297	3583	3			N	-0-					-0-
06	3741	X	2444	-0-	-1297	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
*07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9802	X	6444	-0-	-3358	-0-	6444	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	7263	-0-	-3215	-0-	7262	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8190	X	7097	-0-	-1093	-0-	7095	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8370	X	5259	-0-	-3111	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	5796	-0-	-1314	-0-	5794	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7834	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1094	-0-	-496	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1285	-0-	-125	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
*07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	3232 3		N	-0-			-0-
03	3534 X	3434	-0-	-100	-0-	3434 3		N	-0-			-0-
04	3420 X	3303	-0-	-117	-0-	3303 3		N	-0-			-0-
05	3534 X	3323	-0-	-211	-0-	3323 3		N	-0-			-0-
06	3390 X	3102	-0-	-288	-0-	3101 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	3230 3		N	-0-			-0-

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

02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
03	2511 N	2404	-0-	-107	-0-	2404 3		N	-0-			-0-
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
05	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537 3		N	-0-			-0-
06	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
07	2604 N	2340	-0-	-264	-0-	2340 3		N	-0-			-0-

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

02	1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
06	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1621 3		N	-0-			-0-

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

02	4031 X	3938	-0-	-93	-0-	3938 3		N	-0-			-0-
03	4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4059 3		N	-0-			-0-
04	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4031 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05	4216 X	3632	-0-	-584	-0-	3632 3		N	-0-			-0-
06	4080 X	4019	-0-	-61	-0-	4018 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4185 3	1 9	N	1	1 1		-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		N	-0-			-0-
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 3		N	-0-			-0-
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3		N	-0-			-0-
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3		N	-0-			-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3357 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-			-0-

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

02	1914 N	1846	-0-	-68	-0-	1846 3		Y	-0-			2
03	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1777 3		Y	-0-			2
04	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1779 3		Y	-0-			2
05	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1860 3		Y	-0-			2
06	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	1613 3		Y	-0-			2
07	1829 N	1708	-0-	-121	-0-	1708 3		Y	-0-			2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	1698	-0-	-2391	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4183	-0-	-107	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 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
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5909	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	3	1	9	N	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2433	-0-	-1101	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2548	-0-	-986	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

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
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N	1870	-0-	-102	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2001	-0-	-39	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 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
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3		N	-0-			-0-
03	7099 X	6868	-0-	-231	-0-	6868	3		N	-0-			-0-
04	6870 X	6345	-0-	-525	-0-	6345	3		N	-0-			-0-
05	7099 X	6706	-0-	-393	-0-	6706	3		N	-0-			-0-
06	6870 X	6406	-0-	-464	-0-	6406	3		N	-0-			-0-
07	7099 X	6622	-0-	-477	-0-	6622	3		N	-0-			-0-

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

02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
03	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	1080	-0-	-1140	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
07	2294 N	1272	-0-	-1022	-0-	1272	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11048 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	290	N	3	-0-	-287	-0-	3	2	N	-0-			56
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			56
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			56
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			56
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2	N	-0-			56
*07	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2	N	-0-			56

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

02	290	N	3	-0-	-287	-0-	3	2	N	-0-			28
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			28
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			28
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			28
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-			28
*07	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2	N	-0-			28

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	174957	X	166911	-0-	-8046	-0-	166911	2	N	-0-			-0-
03	187023	X	178693	-0-	-8330	-0-	178693	2	N	-0-			-0-
04	179580	X	168240	-0-	-11340	-0-	168240	2	N	-0-			-0-
05	185442	X	174391	-0-	-11051	-0-	174391	2	N	-0-			-0-
06	178740	X	161356	-0-	-17384	-0-	161356	2	N	-0-			-0-
07	178684	X	NO RPT	-0-	-178684	-0-			N	NO RPT			-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
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	209	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	209	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2130 N	2079	-0-	-51	-0-	202	1	1877	2	Y	-0-					-0-
05	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	311	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	2017	-0-	-83	-0-	214	1	1803	2	Y	-0-					-0-
*07	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	Y	-0-					-0-

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

02	2900 X	2706	-0-	-194	-0-	268	1	2438	2	Y	-0-					-0-
03	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	307	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	2910 X	2813	-0-	-97	-0-	274	1	2539	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	2968	-0-	-39	-0-	419	1	2549	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2315	-0-	-805	-0-	246	1	2069	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	3033	-0-	-191	-0-	184	1	2849	2	Y	-0-					-0-

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

02	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	519	1	4724	2	Y	-0-					-0-
03	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	462	1	4378	2	Y	-0-					-0-
04	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	295	1	2733	2	Y	-0-					-0-
05	3038 X	1126	-0-	-1912	-0-	159	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	2940 X	539	-0-	-2401	-0-	57	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	852	-0-	-2186	-0-	52	1	800	2	Y	-0-					-0-

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

02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-

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

02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	276	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	2852 X	2660	-0-	-192	-0-	254	1	2406	2	Y	-0-					-0-
04	3120 X	1400	-0-	-1720	-0-	136	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	1191	-0-	-2033	-0-	168	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	953	-0-	-2167	-0-	101	1	852	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	902	-0-	-2074	-0-	55	1	847	2	Y	-0-					-0-

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

02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	111	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-					-0-
04	1230 N	1097	-0-	-133	-0-	107	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	202	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	851	-0-	-289	-0-	90	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	980	-0-	-167	-0-	60	1	920	2	Y	-0-					-0-

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

02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	334	1	3037	2	Y	-0-					-0-
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	257	1	2434	2	Y	-0-					-0-
04	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	282	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	439	1	2675	2	Y	-0-					-0-
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	281	1	2367	2	Y	-0-					-0-
*07	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	180	1	2783	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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	83	1	783	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	105	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	571	-0-	-269	-0-	61	1	510	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	477	1	4337	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4789	-0-	1689	1689	457	1	4332	2	Y	-0-					-0-
04	3845	X	2156	-0-	-1689	-0-	210	1	1946	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	1548	-0-	-1273	-0-	218	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	971	-0-	-1759	-0-	103	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	157	1	2431	2	Y	-0-					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	153	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3951	-0-	851	851	377	1	3574	2	Y	-0-					-0-
04	2945	N	2094	-0-	-851	-0-	204	1	1890	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					-0-
*07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-

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

02	1334	N	1319	-0-	-15	-0-	131	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	122	1	1130	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	183	1	1114	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	137	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	81	1	1258	2	Y	-0-					-0-

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

02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	424	1	3861	2	Y	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	331	1	3135	2	Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	335	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	588	1	3579	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3054	-0-	-126	-0-	324	1	2730	2	Y	-0-					-0-
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	217	1	3349	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	1479 N	1200	-0-	-279	-0-	119	1	1081	2	Y	-0-			-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	2	Y	-0-			-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	172	1	1596	2	Y	-0-			-0-
05	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	215	1	1308	2	Y	-0-			-0-
06	1770 N	1448	-0-	-322	-0-	154	1	1294	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	108	1	1667	2	Y	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	4176 X	3928	-0-	-248	-0-	389	1	3539	2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	420	1	3982	2	Y	-0-			-0-
04	4320 X	3597	-0-	-723	-0-	350	1	3247	2	Y	-0-			-0-
05	4185 X	4112	-0-	-73	-0-	580	1	3532	2	Y	-0-			-0-
06	4260 X	3032	-0-	-1228	-0-	322	1	2710	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	4134	-0-	-268	-0-	251	1	3883	2	Y	-0-			-0-

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

02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	122	1	1113	2	Y	-0-			-0-
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	276	1	2611	2	Y	-0-			-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	114	1	1060	2	Y	-0-			-0-
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	376	1	2288	2	Y	-0-			-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	275	1	2311	2	Y	-0-			-0-
*07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	70	1	1086	2	Y	-0-			-0-

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

02	2726 X	2693	-0-	-33	-0-	514	1	2179	2	Y	-0-			-0-
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	515	1	2797	2	Y	-0-			-0-
04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	644	1	2240	2	Y	-0-			-0-
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	1032	1	2703	2	Y	-0-			-0-
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	730	1	2462	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	2861	-0-	-53	-0-	582	1	2279	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
02	1885	X	975	-0-	-910	-0-	186	1	789	2	Y	-0-			-0-
03	2015	X	1988	-0-	-27	-0-	309	1	1679	2	Y	-0-			-0-
04	1950	X	1124	-0-	-826	-0-	251	1	873	2	Y	-0-			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
06	1920	X	635	-0-	-1285	-0-	145	1	490	2	Y	-0-			-0-
07	1984	X	1294	-0-	-690	-0-	263	1	1031	2	Y	-0-			-0-

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

02	870	N	532	-0-	-338	-0-	53	1	479	2	Y	-0-			-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	525	-0-	-465	-0-	51	1	474	2	Y	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	2	Y	-0-			-0-
06	1050	N	649	-0-	-401	-0-	69	1	580	2	Y	-0-			-0-
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	2	Y	-0-			-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

02	10266	X	9467	-0-	-799	-0-	348	1	9119	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	9947	-0-	-624	-0-	370	1	9577	2	N	-0-			-0-
04	10110	X	10002	-0-	-108	-0-	361	1	9641	2	N	-0-			-0-
05	10447	X	9786	-0-	-661	-0-	365	1	9421	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	9659	-0-	-301	-0-	418	1	9240	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
*07	10323	X	10213	-0-	-110	-0-	541	1	9672	2	N	-0-			-0-

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

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

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

02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
06	570	N	433	-0-	-137	-0-	433	2			N	-0-			-0-
*07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					28
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					28
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					28
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 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
02	2407	X	1953	-0-	-454	-0-	30	1	1923	2	Y	-0-					25
03	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	14	1	2725	2	Y	-0-					25
04	2760	X	1536	-0-	-1224	-0-	1536	2			Y	-0-					25
05	2852	X	978	-0-	-1874	-0-	978	2			Y	-0-					25
06	2760	X	755	-0-	-2005	-0-	755	2			Y	-0-					25
07	2728	X	902	-0-	-1826	-0-	902	2			Y	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	887	-0-	-353	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	721	-0-	-599	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1928	-0-	-73	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	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 #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726	X	752	-0-	-1974	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1674	-0-	-1240	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2295	-0-	-619	-0-	2295	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

02	290	N	244	-0-	-46	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

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

02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2319	-0-	-37	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

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

02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

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

02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3983	-0-	-637	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1334	N	1325	-0-	-9	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	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 #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-

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

02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			N	-0-					-0-

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

02	2958	X	2664	-0-	-294	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-

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

02	2146	N	1856	-0-	-290	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1759	-0-	-628	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1514	-0-	-376	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1416	-0-	-568	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	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

02	1015	N	984	-0-	-31	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	713	-0-	-337	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

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

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

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

02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
05	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
*07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	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 #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 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
02	58	X	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	X	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1934	-0-	-67	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

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
02	2987	X	2408	-0-	-579	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2221	-0-	-786	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1655	-0-	-1073	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1162	-0-	-1478	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1243	-0-	-1330	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 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
02	3828	X	3614	-0-	-214	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3921	-0-	-39	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3872	-0-	-220	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3643	-0-	-449	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 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
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
*07	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 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
02	4582	X	4118	-0-	-464	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4399	-0-	-499	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4153	-0-	-776	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4466	X	2484	-0-	-1982	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3282	-0-	-1275	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3594	-0-	-1236	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3494	-0-	-1336	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1629	-0-	-141	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

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

02	1247	N	1135	-0-	-112	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1323	-0-	-196	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

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

02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2103	-0-	-327	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2017	-0-	-494	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1474	-0-	-1037	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

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

02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	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

02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

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

02	6409	X	5553	-0-	-856	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6185	-0-	-595	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6798	-0-	-208	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6570	-0-	-810	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7153	-0-	-473	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

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

02	3915	X	3403	-0-	-512	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3299	-0-	-700	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

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

MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 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
02	667	N	659	-0-	-8	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	713	N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 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
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

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
02	1827	N	1747	-0-	-80	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3712	X	2798	-0-	-914	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3307	-0-	-661	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
*07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	487	-0-	-35	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2494	N	2300	-0-	-194	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2533	-0-	-137	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1589	-0-	-901	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	905	-0-	-1699	-0-	905	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	744	N	195	-0-	-549	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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

02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

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

02	1450	N	1436	-0-	-14	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

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

02	5133	X	4327	-0-	-806	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3907	-0-	-2093	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5402	-0-	-798	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4365	-0-	-1335	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5501	-0-	-389	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

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

02	3625	X	3365	-0-	-260	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1995	-0-	-2035	-0-	1995	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 #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 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
02	3190 X	2142	-0-	-1048	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3165	-0-	-135	-0-	3165	2		N	-0-			-0-
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2927	-0-	-643	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2720	-0-	-969	-0-	2720	2		N	-0-			-0-

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

02	5800 X	5373	-0-	-427	-0-	5373	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	3384	-0-	-2072	-0-	3384	2		N	-0-			-0-
04	6330 X	5910	-0-	-420	-0-	5910	2		N	-0-			-0-
05	6541 X	4527	-0-	-2014	-0-	4527	2		N	-0-			-0-
06	6330 X	5847	-0-	-483	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
07	6107 X	4358	-0-	-1749	-0-	4358	2		N	-0-			-0-

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

02	4756 X	2713	-0-	-2043	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	3170	-0-	-1914	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	451	-0-	-4469	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2757	-0-	-303	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	1659	-0-	-1503	-0-	1659	2		N	-0-			-0-

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

02	2117 N	1843	-0-	-274	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	1953	-0-	-387	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
*07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-			-0-

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

02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
*07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-

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

02	2233 N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-			-0-
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1512	-0-	-658	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
07	2015 N	867	-0-	-1148	-0-	867	2		N	-0-			-0-

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

02	3770 X	2773	-0-	-997	-0-	2773	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2328	-0-	-648	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2102	-0-	-778	-0-	2102	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218	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 #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

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

02	1769 N	1734	-0-	-35	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1891 N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
07	1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

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

02	2552 N	1893	-0-	-659	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	2593	-0-	-135	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4030	-0-	1030	1030	4030	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	4009	-0-	909	1939	4009	2			N	-0-					-0-

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

02	174 N	154	-0-	-20	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	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

02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

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

02	4118 X	3886	-0-	-232	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3847	-0-	-23	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	3923	-0-	-572	-0-	3923	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 #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2		N	-0-			-0-
05	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
06	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
*07	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		N	-0-			-0-

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

02	2291 X	1250	-0-	-1041	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
03	2449 X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	1442	-0-	-928	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
05	2449 X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
07	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2		N	-0-			-0-

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

02	2813 X	2595	-0-	-218	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2269	-0-	-862	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2347	-0-	-683	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2614	-0-	-326	-0-	2614	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	2571	2		N	-0-			-0-

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

02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-			-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
05	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	210 X	205	-0-	-5	-0-	205	2		N	-0-			-0-
07	217 X	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-

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

02	3973 X	2892	-0-	-1081	-0-	2892	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	3775	-0-	-534	-0-	3775	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4058	-0-	-251	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
07	4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965	2		N	-0-			-0-

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

02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2		N	-0-			-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
06	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-			-0-
*07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	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

02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	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 #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5249	-0-	2149	2149	5249	2			N	-0-					-0-

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

02	1595	N	1281	-0-	-314	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

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

02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

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

02	2610	X	1405	-0-	-1205	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1149	-0-	-1551	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1818	-0-	-372	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

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

02	580	N	579	-0-	-1	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	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

02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

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

02	3393	X	3101	-0-	-292	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2955	-0-	-610	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2753	-0-	-697	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2330	-0-	-1173	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1749	-0-	-1641	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1646	-0-	-1671	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1139	-0-	-151	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

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

02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	682	N	242	-0-	-440	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	660	N	226	-0-	-434	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	240	N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

02	2842	X	2470	-0-	-372	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

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

02	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

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

02	3132	X	2878	-0-	-254	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3017	-0-	-253	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

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

02	3886	X	3315	-0-	-571	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3565	-0-	-725	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
*07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

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

02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	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 #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1407	-0-	-43	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

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

02	1682	N	1586	-0-	-96	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1039	-0-	-581	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	570	-0-	-1104	-0-	570	2			N	-0-					-0-

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

02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

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

02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
*07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	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

02	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
03	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5882	-0-	-718	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5888	-0-	-712	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6513	-0-	-307	-0-	6513	2			N	-0-					-0-

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

02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2867	-0-	-853	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2728	-0-	-872	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2974	-0-	-467	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

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

02	2494	N	2460	-0-	-34	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2464	-0-	-236	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1117	-0-	-1433	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2297	-0-	-245	-0-	2297	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 #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2558	-0-	-23	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2516	-0-	-243	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
*07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

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

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

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

02	2610	X	1864	-0-	-746	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2257	-0-	-626	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

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

02	203	N	130	-0-	-73	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	780	N	607	-0-	-173	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

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

02	3480	X	1720	-0-	-1760	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	1785	-0-	-1935	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1522	-0-	-2078	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1742	-0-	-1978	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	1515	-0-	-2085	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1325	-0-	-504	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

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

02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	465	N	175	-0-	-290	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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

02	3364	X	3166	-0-	-198	-0-	3166	2			N	-0-					63
03	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3464	2			N	-0-					63
04	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					63
05	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	3277	2			N	-0-					63
06	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	3066	2			N	-0-					63
07	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			N	-0-					63

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2835	-0-	-210	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2945	-0-	-310	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

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

02	5713	X	5438	-0-	-275	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1593	-0-	-4514	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5108	-0-	-720	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3976	-0-	-1664	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	2816	-0-	-3198	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

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

02	2900	N	2998	-0-	98	98	2998	2			N	-0-					-0-
03	1727	N	1629	-0-	-98	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1826	-0-	-814	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1623	-0-	-1105	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1562	-0-	-1078	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1600	-0-	-1128	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

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

02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7506	-0-	4406	4477	7506	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5567	-0-	2567	7044	5567	2			N	-0-					-0-
*07	8790	X	1746	-0-	-7044	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

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

02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

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

02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	891	-0-	-159	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

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

02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1331	-0-	-374	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			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 #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1463	-0-	-490	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2900	X	2515	-0-	-385	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2002	-0-	-1098	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2092	-0-	-908	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
*07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

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

02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1455	-0-	-285	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

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

02	3828	X	2171	-0-	-1657	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3280	-0-	-812	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2774	-0-	-736	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2545	-0-	-1082	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3278	-0-	-8	-0-	3278	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

02	986	N	933	-0-	-53	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-

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

02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	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 #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784	X	2686	-0-	-98	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2780	-0-	-72	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2305	-0-	-769	-0-	2305	2			N	-0-					20
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6130	2	48	9	N	44					64
04	3180	X	3075	-0-	-105	-0-	3075	2			N	-0-					64
05	3286	X	2762	-0-	-524	-0-	2762	2			N	-0-					64
06	4350	X	2819	-0-	-1531	-0-	2819	2			N	-0-					64
07	4495	X	2758	-0-	-1737	-0-	2758	2			N	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
04	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
05	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
*07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	412	-0-	-23	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2499	-0-	-771	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2039	-0-	-1340	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1730	-0-	-1540	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2804	-0-	-575	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1747	-0-	-138	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1553	-0-	-697	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	260	-0-	-1570	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	36	-0-	-1855	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3749	-0-	749	749	3749	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3569	-0-	469	1218	3569	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	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 #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

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

02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	830	-0-	-250	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	961	N	737	-0-	-224	-0-	737	2			N	-0-					-0-

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

02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3728	-0-	-52	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3846	-0-	-587	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

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

02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-

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

02	290	N	284	-0-	-6	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	330	N	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

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

02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

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

02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
*07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	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 #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1766	-0-	-90	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1723	-0-	-227	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

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

02	1247	N	1243	-0-	-4	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

02	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-

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

02	2900	N	3437	-0-	537	4241	3437	2			N	-0-					-0-
03	7676	X	3435	-0-	-4241	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
*07	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

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

02	3654	X	3268	-0-	-386	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2954	-0-	-642	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3425	-0-	-115	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

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

02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	1951	-0-	-498	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1903	-0-	-227	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2071	-0-	-378	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1906	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

02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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 #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	964	-0-	-86	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	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

02	4901	X	3408	-0-	-1493	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	1119	-0-	-4120	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4851	-0-	-219	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3721	-0-	-1518	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
06	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
*07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

02	3161	X	2649	-0-	-512	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2416	-0-	-854	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	993	-0-	-2386	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2872	-0-	-507	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

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

02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	518	-0-	-1282	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	544	-0-	-1130	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	609	-0-	-531	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

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

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3306	-0-	306	306	3306	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3481	-0-	381	687	3481	2			N	-0-					-0-

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

02	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
04	450	X	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

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

02	725	N	706	-0-	-19	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	75	-0-	-99	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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

02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
*07	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

02	1972	N	1549	-0-	-423	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

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

02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
05	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

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

02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	2			N	-0-					-0-

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

02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

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

02	2900	N	5101	-0-	2201	6538	5101	2			N	-0-					-0-
03	11657	X	5119	-0-	-6538	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
*07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			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 #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306 X	2698	-0-	-608	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2211	-0-	-1323	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2743	-0-	-677	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2690	-0-	-720	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2785	-0-	-515	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*07	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

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

02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	894	-0-	-336	-0-	894	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
*07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2916	-0-	-339	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	3068	-0-	-82	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2419	-0-	-836	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	1673	-0-	-1477	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	1819	-0-	-1436	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

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

02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1505	-0-	-595	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

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

02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

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

02	2784 X	2273	-0-	-511	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	1936	-0-	-944	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1651	-0-	-1229	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	1892	-0-	-526	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

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

02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	2803	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 #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*07	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

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

02	3161	X	2273	-0-	-888	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
*07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1776	-0-	-504	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1685	-0-	-733	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

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

02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

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

02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

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

02	2146	X	1938	-0-	-208	-0-	1938	2			N	-0-					11
03	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					11
04	2190	X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2			N	-0-					11
05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2			N	-0-					11
06	1920	N	1579	-0-	-341	-0-	1579	2			N	-0-					11
07	2015	N	1585	-0-	-430	-0-	1585	2			N	-0-					11

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

02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
*07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	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

02	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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

02	1537	N	1508	-0-	-29	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

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

02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

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

02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1750	-0-	-222	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1743	-0-	-241	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1676	-0-	-214	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

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

02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

02	2784	X	2670	-0-	-114	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2901	-0-	-75	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

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

02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

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

02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2207	-0-	-13	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

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

02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-

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

02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	276	-0-	-1254	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3341	-0-	341	341	3341	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4700	-0-	1600	1941	4700	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2172	-0-	-773	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

02	1044	N	876	-0-	-168	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	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

02	1682	N	1266	-0-	-416	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	242	-0-	-1122	-0-	242	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	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 #: 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
02	1856	N	1630	-0-	-226	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1074	-0-	-636	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

02	4176	X	3653	-0-	-523	-0-	3653	2			N	-0-					111
03	5270	X	4062	-0-	-1208	-0-	4045	2	17	9	N	15					126
04	5100	X	2757	-0-	-2343	-0-	2757	2			N	-0-					126
05	5270	X	3059	-0-	-2211	-0-	3059	2			N	-0-					126
06	3930	X	2905	-0-	-1025	-0-	2905	2			N	-0-					126
07	4061	X	3338	-0-	-723	-0-	3338	2			N	-0-					126

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

02	1595	N	902	-0-	-693	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	896	-0-	-514	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	990	N	496	-0-	-494	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

02	667	N	643	-0-	-24	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
*07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1856	X	1658	-0-	-198	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1699	-0-	-221	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	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 #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	854	-0-	-683	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

02	9536	X	4041	-0-	-5495	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	758	-0-	-1071	-0-	758	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

02	1508	N	1403	-0-	-105	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	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

02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

02	5365	X	3914	-0-	-1451	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3180	-0-	-2555	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	3401	-0-	-2149	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
*07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 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
02	1885 N	1839	-0-	-46	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2		N	-0-			-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4670	-0-	1570	1570	4670	2		N	-0-			-0-
06	5760 X	4190	-0-	-1570	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
*07	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

02	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
*07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

02	3103 X	3007	-0-	-96	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			-0-
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2		N	-0-			-0-
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2		N	-0-			-0-
*07	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2		N	-0-			-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1093	-0-	-827	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1087	-0-	-773	-0-	1087	2		N	-0-			-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	1071	-0-	-263	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

02	348	N	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7816	-0-	4716	4716	7816	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5654	-0-	2654	7370	5654	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4927	-0-	1827	9197	4927	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

02	2958	X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	656	-0-	-2404	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2762	-0-	-400	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

02	2088	N	1974	-0-	-114	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1912	-0-	-382	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3468	-0-	468	468	3468	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2638	-0-	-462	6	2638	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4214	-0-	-796	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4452	-0-	-558	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4822	-0-	-355	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

02	2900	N	3651	-0-	751	1206	3651	2		N	-0-					-0-
03	4092	X	2886	-0-	-1206	-0-	2886	2		N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		N	-0-					-0-
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-					-0-
06	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	19122	2		N	-0-					-0-
*07	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	14690	2		N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-					-0-
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-					-0-
06	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2		N	-0-					-0-
07	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2		N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-					-0-
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-					-0-
03	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	2504	2		N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-					-0-
05	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2		N	-0-					-0-
06	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	2857	2		N	-0-					-0-
07	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	2755	2		N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

02	3103	X	2800	-0-	-303	-0-	2800	2		N	-0-					-0-
03	3317	X	2989	-0-	-328	-0-	2989	2		N	-0-					-0-
04	3450	X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2		N	-0-					-0-
05	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	2737	2		N	-0-					-0-
06	3450	X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2		N	-0-					-0-
07	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	2969	2		N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

02	2001	N	1819	-0-	-182	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1572	-0-	-318	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1494	-0-	-490	-0-	1494	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

02	1073	N	944	-0-	-129	-0-	944	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	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

02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3177	-0-	-273	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3066	-0-	-499	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 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
02	2958 X	2832	-0-	-126	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2772	-0-	-514	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	3119	-0-	-61	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2922	-0-	-228	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2967	-0-	-257	-0-	2967	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

02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
*07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

02	1392 N	1231	-0-	-161	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214	2		N	-0-			-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	1021	-0-	-209	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
*07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	991	-0-	-509	-0-	991	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1542	-0-	-256	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
06	1530 N	671	-0-	-859	-0-	671	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	596	-0-	-427	-0-	596	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

02	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
04	2820 N	1823	-0-	-997	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
05	2945 N	2496	-0-	-449	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2365	-0-	-305	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
*07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

02	609 N	410	-0-	-199	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 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
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

02	3393	X	1000	-0-	-2393	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1045	-0-	-2582	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	959	-0-	-1921	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	998	-0-	-769	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	891	-0-	-129	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

02	2114	X	1983	-0-	-131	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

02	580	N	422	-0-	-158	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3030	-0-	30	30	3030	2			N	-0-					-0-
*07	2882	N	2852	-0-	-30	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 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
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

02	116	N	74	-0-	-42	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

02	319	N	249	-0-	-70	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

02	2523	X	2130	-0-	-393	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2006	-0-	-634	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2535	-0-	-105	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2123	-0-	-512	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	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 #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 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
02	5075	X	4404	-0-	-671	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4533	-0-	-799	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4272	-0-	-1060	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4007	-0-	-553	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

02	1885	X	1330	-0-	-555	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1266	-0-	-749	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1187	-0-	-283	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	946	-0-	-284	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	894	-0-	-346	-0-	894	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

02	2146	X	1668	-0-	-478	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1273	-0-	-947	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1254	-0-	-966	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

02	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2482	-0-	-128	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2253	-0-	-207	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	2554	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

02	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2158	-0-	-692	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

02	3132	X	2723	-0-	-409	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2708	-0-	-532	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1634	-0-	-1456	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	975	-0-	-1970	-0-	975	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	667	-0-	-863	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	735	-0-	-846	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	602	-0-	-928	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2541	-0-	-69	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2563	-0-	-167	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2265	-0-	-370	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

02	9686	X	9661	-0-	-25	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10082	-0-	-272	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9646	-0-	-374	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9902	-0-	-452	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8142	-0-	-1878	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10145	-0-	-178	-0-	10145	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

02	1160	N	1139	-0-	-21	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3220	-0-	220	459	3220	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3153	-0-	53	512	3153	2			N	-0-					-0-
06	1770 X	764	-0-	-1006	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1829 X	804	-0-	-1025	-0-	804	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

02	1131 N	953	-0-	-178	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
*07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	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

02	3857 X	2468	-0-	-1389	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	2609	-0-	-1514	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	1770	-0-	-2220	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2690	-0-	-10	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1175	-0-	-265	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

02	348 N	332	-0-	-16	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
05	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
*07	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
*07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2466	-0-	-262	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2267	-0-	-193	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2008	-0-	-472	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2895	-0-	-701	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1052	-0-	-2428	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2466	-0-	-1130	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3426	-0-	-54	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1816	-0-	-1780	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

02	2813	X	1568	-0-	-1245	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2000	-0-	-820	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2176	-0-	-254	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1496	-0-	-798	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
*07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 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
02	2610	X	54	-0-	-2556	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	165	-0-	-1850	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	94	-0-	-1856	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3090	-0-	90	90	3090	2			N	-0-					-0-
*07	896	N	806	-0-	-90	-0-	806	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

02	3074	X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2487	-0-	-799	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2335	-0-	-605	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2137	-0-	-473	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

02	1972	N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

02	1363	N	1094	-0-	-269	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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

02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*07	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
*07	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	796	-0-	-1467	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	455	-0-	-2515	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	372	-0-	-2697	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	305	-0-	-2665	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	2077 X	207	-0-	-1870	-0-	207	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

02	4524 X	3492	-0-	-1032	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4836 X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
04	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	2681	-0-	-1189	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3764	-0-	-483	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	810 N	696	-0-	-114	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	973	-0-	-317	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

02	4089 X	3653	-0-	-436	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3624	-0-	-654	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3697	-0-	-503	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4315	-0-	-25	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3458	-0-	-742	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3753	-0-	-153	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

02	3016 X	2959	-0-	-57	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2198	-0-	-412	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2584	-0-	-578	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2106	-0-	-954	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2263	-0-	-899	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

02	6554 X	5364	-0-	-1190	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
03	6634 X	5141	-0-	-1493	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	5043	-0-	-1227	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	5353	-0-	-1126	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5970 X	5009	-0-	-961	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
07	5735 X	4950	-0-	-785	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

02	2871 X	1022	-0-	-1849	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	1092	-0-	-1977	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1770 X	924	-0-	-846	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1085 X	855	-0-	-230	-0-	855	2			N	-0-					-0-
06	1050 X	878	-0-	-172	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*07	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

02	3850 X	3233	-0-	-617	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
*07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3355	-0-	-444	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
*07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

02	3306	X	3075	-0-	-231	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
*07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1682	-0-	-457	-0-	1682	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

02	4263	X	4196	-0-	-67	-0-	4190	2	6	9	N	5					95
03	4557	X	4446	-0-	-111	-0-	4440	2	6	9	N	5					100
04	4410	X	4226	-0-	-184	-0-	4226	2			N	-0-					100
05	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	4477	2	2	9	N	2					102
06	4350	X	4227	-0-	-123	-0-	4227	2			N	-0-					102
07	4495	X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2			N	-0-					102

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3170	-0-	-1294	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3713	-0-	-607	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3388	-0-	-1022	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

02	3799	X	3634	-0-	-165	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3849	-0-	-57	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3442	-0-	-608	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3528	-0-	-522	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3665	-0-	-210	-0-	3665	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1423	-0-	-549	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1481	-0-	-627	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1533	-0-	-477	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
*07	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	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

02	1885	N	1025	-0-	-860	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	819	-0-	-681	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

02	3625	X	3417	-0-	-208	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3519	-0-	-231	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2773	-0-	-977	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4100	-0-	-430	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

02	3683	X	2805	-0-	-878	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3113	-0-	-824	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2981	-0-	-829	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2907	-0-	-534	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2654	-0-	-787	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

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

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	682	N	197	-0-	-485	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

02	2900	N	2925	-0-	25	25	2925	2			N	-0-					-0-
03	3097	N	3072	-0-	-25	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2417	-0-	-13	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2213	-0-	-298	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3047	-0-	-921	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1246	-0-	-2504	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	856	-0-	-3019	-0-	856	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

02	3335	X	1877	-0-	-1458	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1833	-0-	-1732	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1594	-0-	-1856	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
*07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

02	3306	X	3224	-0-	-82	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2932	-0-	-602	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	3299	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1776	-0-	-654	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1484	-0-	-316	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1282	-0-	-548	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

02	609	N	570	-0-	-39	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

02	3509	X	3429	-0-	-80	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3401	-0-	-229	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2566	-0-	-1064	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

02	3045	X	2032	-0-	-1013	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2582	-0-	-268	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2357	-0-	-464	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1710	-0-	-1020	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2622	-0-	-44	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
*07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

02	2523	X	2115	-0-	-408	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1330	-0-	-1367	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1206	-0-	-1404	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	2698	-0-	-840	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2962	-0-	-820	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

02	1479	X	667	-0-	-812	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	X	603	-0-	-265	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	840	X	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

02	8990	X	7261	-0-	-1729	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9296	-0-	-221	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8540	-0-	-670	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8185	-0-	-1332	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	7251	-0-	-1749	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	9189	-0-	-111	-0-	9189	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

02	1885	N	1479	-0-	-406	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

02	2552	X	2479	-0-	-73	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	929	-0-	-187	-0-	929	2			N	-0-					-0-
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	516	-0-	-2119	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3106	-0-	106	106	3106	2			N	-0-					-0-
*07	2882	N	2776	-0-	-106	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

02	3683	X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3098	-0-	-412	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3201	-0-	-395	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

02	4060	X	3429	-0-	-631	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3852	-0-	-488	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3268	-0-	-932	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3619	-0-	-225	-0-	3619	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 #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39569	X	39569	-0-	-0-	-0-	39569	2			N	-0-					-0-
03	37080	X	37080	-0-	-0-	-0-	37080	2			N	-0-					-0-
04	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	35675	2			N	-0-					-0-
05	38738	X	38738	-0-	-0-	-0-	38738	2			N	-0-					-0-
06	34248	X	34248	-0-	-0-	-0-	34248	2			N	-0-					-0-
*07	35815	X	35815	-0-	-0-	-0-	35815	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

02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

02	7453	X	5987	-0-	-1466	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6586	-0-	-575	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5588	-0-	-1342	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6085	-0-	-1045	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5236	-0-	-1244	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	4080	-0-	-2492	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2432	-0-	-916	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2829	-0-	-519	-0-	2829	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4334	-0-	-16	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3813	-0-	-682	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	2674	-0-	-2036	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	1528	-0-	-3339	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

02	3364	X	3058	-0-	-306	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2844	-0-	-752	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2935	-0-	-630	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3069	-0-	-381	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

02	2645	N	2533	-0-	-112	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2534	-0-	-132	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2376	-0-	-204	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1754	-0-	-912	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1147	-0-	-1433	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	647	-0-	-2019	-0-	647	2			N	-0-					-0-

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 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
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	25	-0-	-91	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

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
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3602	-0-	-273	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2976	-0-	-2484	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3531	-0-	-2111	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	2637	-0-	-2823	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	1814	-0-	-2371	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1351	-0-	-157	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1249	-0-	-704	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3598	-0-	598	598	3598	2			N	-0-					-0-
05	2913	N	2315	-0-	-598	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1106	-0-	-1591	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3055	-0-	-395	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2789	-0-	-776	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1769	N	1590	-0-	-179	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1339	-0-	-304	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2593	-0-	-407	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2675	-0-	-425	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2356	-0-	-584	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2420	-0-	-463	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

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

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
06	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
*07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

02	4263	X	2339	-0-	-1924	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2400	-0-	-2157	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1848	-0-	-787	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

02	6641	X	6563	-0-	-78	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6413	-0-	-787	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6659	-0-	-781	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6146	-0-	-1054	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5859	-0-	-1581	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1729	-0-	-731	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1788	-0-	-568	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	870	N	692	-0-	-178	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

02	8265	X	6092	-0-	-2173	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8079	-0-	-756	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5872	-0-	-2678	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5672	-0-	-838	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5417	-0-	-2413	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
*07	8091	X	6208	-0-	-1883	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
*07	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

02	2291 X	2236	-0-	-55	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2387 X	2315	-0-	-72	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	2277	-0-	-33	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	2346	-0-	-41	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	2172	-0-	-138	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2265	-0-	-122	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

02	4872 X	4729	-0-	-143	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	4550	-0-	-370	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	3763	-0-	-1290	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	4497	-0-	-453	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4675	-0-	-440	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

02	1624 N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1185	-0-	-551	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	1446	-0-	-1158	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	2668	-0-	-3284	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	2259	-0-	-3501	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	2067	-0-	-3885	-0-	2067	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 #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3979	-0-	-82	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3535	-0-	-526	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		95	-0-	95	126	95	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	126					N	-0-					-0-
06	126	X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	1566	N	1406	-0-	-160	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	525	-0-	-1118	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	219	-0-	-1281	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	292	-0-	-1196	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

02	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1307	-0-	-373	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	859	-0-	-908	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	579	-0-	-1161	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

02	3538	X	3040	-0-	-498	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2027	-0-	-1259	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-			-0-
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2		N	-0-			-0-
04	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
05	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2		N	-0-			-0-
06	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
*07	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1768	-0-	-309	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
*07	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
*07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

02	4988 X	4493	-0-	-495	-0-	4493	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	2627	-0-	-2488	-0-	2627	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	2976	-0-	-1974	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
06	4890 X	4489	-0-	-401	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
07	4805 X	4532	-0-	-273	-0-	4532	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

02	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			-0-
*07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 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
02	3335 X	2860	-0-	-475	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2791	-0-	-650	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2111	-0-	-1189	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2542	-0-	-698	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2924	-0-	-145	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

02	3509 X	3339	-0-	-170	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3324	-0-	-216	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3612	-0-	-46	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

02	5162 X	5023	-0-	-139	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
03	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	5468	-0-	-50	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

02	841 N	584	-0-	-257	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
*07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	806 N	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

02	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
03	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
04	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
05	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
06	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
*07	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

02	3973 X	3614	-0-	-359	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	3909	-0-	-493	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	4076	-0-	-184	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
*07	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	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 #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
*07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

02	2262 X	2051	-0-	-211	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2175	-0-	-181	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2065	-0-	-215	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
07	2139 N	799	-0-	-1340	-0-	799	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			-0-
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-			-0-
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
05	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
*07	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

02	2842 X	2277	-0-	-565	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2520	-0-	-518	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
05	2635 X	2453	-0-	-182	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2413	-0-	-17	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
*07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

02	3944 X	1926	-0-	-2018	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
03	4216 X	3697	-0-	-519	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
06	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	3750	-0-	-1489	-0-	3750	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

02	6583 X	4180	-0-	-2403	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	3420	-0-	-2687	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
04	5910 X	3844	-0-	-2066	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	3644	-0-	-1533	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	2451	-0-	-1869	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	2932	-0-	-1532	-0-	2932	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 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
02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-
*07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

02	5162 X	4099	-0-	-1063	-0-	4099	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	5231	-0-	-132	-0-	5231	2		N	-0-			-0-
04	5190 X	4495	-0-	-695	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4154	-0-	-916	-0-	4154	2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		N	-0-			-0-
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2		N	-0-			-0-
07	775 N	484	-0-	-291	-0-	484	2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
06	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
*07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	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

02	4263 X	3482	-0-	-781	-0-	3482	2		N	-0-			27
03	4371 X	3581	-0-	-790	-0-	3581	2		N	-0-			27
04	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-			27
05	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3974	2	18 9	N	16			43
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			43
07	4433 X	3914	-0-	-519	-0-	3914	2		N	-0-			43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1093	-0-	-183	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	681	-0-	-497	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	922	-0-	-518	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	978	-0-	-510	-0-	978	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

02	986	N	918	-0-	-68	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	708	-0-	-312	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

02	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	761	-0-	-259	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	7134	X	6562	-0-	-572	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6430	-0-	-1196	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6673	-0-	-707	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7074	-0-	-552	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6663	-0-	-343	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

02	2697	X	2291	-0-	-406	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2620	-0-	-263	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2357	-0-	-313	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2550	-0-	-85	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

02	2320	N	2191	-0-	-129	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2311	-0-	-29	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
06	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3799 X	2985	-0-	-814	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3576	-0-	-414	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3390	-0-	-733	-0-	3390	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

02	5220 X	3761	-0-	-1459	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
03	5208 X	5093	-0-	-115	-0-	5093	2		N	-0-			-0-
04	5040 X	2772	-0-	-2268	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	2993	-0-	-1927	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

02	4466 X	1022	-0-	-3444	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	1077	-0-	-3170	-0-	1077	2		N	-0-			-0-
04	1890 X	1082	-0-	-808	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
05	1333 X	1084	-0-	-249	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	1026	-0-	-24	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
07	1116 X	1081	-0-	-35	-0-	1081	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

02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
03	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
04	9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2		N	-0-			-0-
05	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2		N	-0-			-0-
06	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2		N	-0-			-0-
*07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

02	2378 X	2294	-0-	-84	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
03	2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	1722	-0-	-828	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-			-0-
*07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

02	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

02	2900 X	2825	-0-	-75	-0-	2825	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2871	-0-	-69	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	2882	2		N	-0-			-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 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
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2249	-0-	-271	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2100	-0-	-930	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2177	-0-	-954	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3836	-0-	-34	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2633	-0-	-1366	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3458	-0-	-412	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3294	-0-	-705	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

02	5771	X	5397	-0-	-374	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5169	-0-	-938	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5092	-0-	-818	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5371	-0-	-736	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4832	-0-	-748	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4686	-0-	-1080	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

02	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
03	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
04	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
06	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
*07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

02	3538	X	3183	-0-	-355	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3271	-0-	-209	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3218	-0-	-202	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3290	-0-	-120	-0-	3290	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

02	5075	X	4303	-0-	-772	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3460	-0-	-1070	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3745	-0-	-843	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3189	-0-	-1251	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3706	-0-	-882	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

02	2755	X	2037	-0-	-718	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1708	-0-	-1237	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1776	-0-	-954	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2256	-0-	-410	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2008	-0-	-302	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	1574	-0-	-596	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
04	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2			N	-0-					-0-
05	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
06	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
*07	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11273	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

02	4002	X	3859	-0-	-143	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3934	-0-	-206	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4901 X	3454	-0-	-1447	-0-	3454	2	N	-0-			-0-
03	4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279	2	N	-0-			-0-
04	4650 X	3755	-0-	-895	-0-	3755	2	N	-0-			-0-
05	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2	N	-0-			-0-
06	4470 X	4192	-0-	-278	-0-	4192	2	N	-0-			-0-
07	4278 X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

02	1479 N	1392	-0-	-87	-0-	1392	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	1307	-0-	-163	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	987	-0-	-377	-0-	987	2	N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

02	6467 X	5562	-0-	-905	-0-	5562	2	N	-0-			-0-
03	6634 X	6458	-0-	-176	-0-	6458	2	N	-0-			-0-
04	6390 X	6221	-0-	-169	-0-	6221	2	N	-0-			-0-
05	6417 X	5803	-0-	-614	-0-	5803	2	N	-0-			-0-
06	6240 X	5705	-0-	-535	-0-	5705	2	N	-0-			-0-
07	6448 X	6390	-0-	-58	-0-	6390	2	N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

02	3277 X	2962	-0-	-315	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	3109	-0-	-84	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
04	3150 X	2922	-0-	-228	-0-	2922	2	N	-0-			-0-
05	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	2862	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2805	-0-	-345	-0-	2805	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	2738	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

02	2291 N	2179	-0-	-112	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-			-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2290	-0-	-230	-0-	2290	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2389	-0-	-91	-0-	2389	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

02	3712 X	2544	-0-	-1168	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	3025	-0-	-485	-0-	3025	2	N	-0-			-0-
05	3410 X	3048	-0-	-362	-0-	3048	2	N	-0-			-0-
06	3150 X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
07	3193 X	2887	-0-	-306	-0-	2887	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

02	8874 X	8385	-0-	-489	-0-	8385	2	N	-0-			-0-
03	9486 X	8949	-0-	-537	-0-	8949	2	N	-0-			-0-
04	9180 X	8615	-0-	-565	-0-	8615	2	N	-0-			-0-
05	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2	N	-0-			-0-
06	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2	N	-0-			-0-
*07	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	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 #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4089	X	3802	-0-	-287	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4251	-0-	-39	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4101	-0-	-189	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4211	-0-	-222	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

02	3799	X	3076	-0-	-723	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3143	-0-	-918	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2832	-0-	-918	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3088	-0-	-787	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3049	-0-	-341	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3144	-0-	-142	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

02	3915	X	3819	-0-	-96	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4038	-0-	-702	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3799	-0-	-941	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	3843	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

02	4814	X	3045	-0-	-1769	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2859	-0-	-1461	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

02	1508	N	1008	-0-	-500	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1013	-0-	-661	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	697	-0-	-388	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	990	N	112	-0-	-878	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

02	5481	X	4985	-0-	-496	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5089	-0-	-770	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4594	-0-	-956	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4846	-0-	-889	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4211	-0-	-1339	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4067	-0-	-1265	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

02	2929	X	2506	-0-	-423	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2286	-0-	-744	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2569	-0-	-71	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*07	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	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 #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 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
02	10527 X	9571	-0-	-956	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
03	11625 X	8240	-0-	-3385	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
04	12060 X	10409	-0-	-1651	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	12462 X	11570	-0-	-892	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
06	12060 X	10434	-0-	-1626	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
07	10757 X	10272	-0-	-485	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1073 N	994	-0-	-79	-0-	66	1	928	2	Y	-0-					2
03	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	71	1	1026	2	Y	-0-					2
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	64	1	962	2	Y	2					4
						2	9									
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	2	Y	-0-					4
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	Y	-0-					4
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	904	2	Y	1					5
						1	9									

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	111					111
05	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	90	1	1318	2	N	4					115
						4	9									
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	61	1	935	2	N	12	6	5			121
						13	9									
*07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	N	18					139
						20	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900 N	145	-0-	-2755	137	145	2			N	-0-					-0-
03	293 N	156	-0-	-137	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	1020 X	824	-0-	-196	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	1020 X	504	-0-	-516	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	837 X	178	-0-	-659	-0-	178	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

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

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B DENY	-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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			60
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-			60
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			60
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-			60
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			60
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	N	-0-			13
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	N	-0-			13
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	N	-0-			13
05	403 N	187	-0-	-216	-0-	13	1	174	2	N	-0-			13
06	810 N	119	-0-	-691	-0-	9	1	110	2	N	-0-			13
*07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	100	1	1313	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	73	1	938	2	N	-0-					20
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	79	1	980	2	N	-0-					20
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	955	2	N	-0-					20
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	78	1	1022	2	N	-0-					20
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	75	1	962	2	N	-0-					20
07	961	N	160	-0-	-801	-0-	11	1	149	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	426	1	5497	2	N	-0-					69
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	412	1	5087	2	N	-0-					69
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	372	1	4669	2	N	-0-					69
05	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	309	1	4069	2	N	-0-					69
06	5100	X	4694	-0-	-406	-0-	338	1	4356	2	N	-0-					69
07	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	371	1	4865	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	161	1	2076	2	N	-0-					95
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	155	1	1919	2	N	-0-					95
04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	126	1	1576	2	N	-0-					95
05	2387	N	1895	-0-	-492	-0-	134	1	1761	2	N	-0-					95
06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	158	1	2042	2	N	-0-					95
*07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	165	1	2161	2	N	-0-					95

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1421	N	666	-0-	-755	-0-	48	1	618	2	N	-0-					20
03	1488	N	165	-0-	-1323	-0-	12	1	153	2	N	-0-					20
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	N	-0-					57
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	N	-0-					57
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	66	1	829	2	N	-0-					57
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	N	-0-					57
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	N	-0-					57
*07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

02	493	N	398	-0-	-95	-0-	29	1	369	2	N	-0-					25
03	589	N	376	-0-	-213	-0-	28	1	348	2	N	-0-					25
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	24	1	299	2	N	-0-					25
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	7	1	98	2	N	-0-					25
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	8	1	105	2	N	-0-					25
07	341	N	79	-0-	-262	-0-	6	1	73	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	96	1	1244	2	N	-0-					60
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	-0-					60
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	111	1	1392	2	N	-0-					60
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	101	1	1323	2	N	-0-					60
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	89	1	1144	2	N	-0-					60
07	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	83	1	1086	2	N	-0-					60

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					10
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-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

02	2001	N	1246	-0-	-755	-0-	90	1	1156	2	N	-0-					20
03	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	120	1	1475	2	N	-0-					20
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	146	1	1834	2	N	-0-					20
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	N	-0-					20
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	128	1	1648	2	N	-0-					20
07	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	131	1	1715	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

02	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	109	1	1414	2	N	55					139
							61	9									
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	149	1	1835	2	N	65	177	1			27
							72	9									
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	140	1	1753	2	N	-0-					27
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	98	1	1283	2	N	-0-					27
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	N	-0-					27
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	134	1	1762	2	N	-0-					27

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	783 X	721	-0-	-62	-0-	721	3		N	-0-			-0-
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
05	837 X	834	-0-	-3	-0-	834	3		N	-0-			-0-
06	810 X	368	-0-	-442	-0-	368	3		N	-0-			-0-
07	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

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

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

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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-			80
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-			80
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-			80
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-			80
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	N	-0-			80
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	94	1	1227	2	N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

02	203 N	91	-0-	-112	-0-	91	2			N	-0-			25
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	69	1	89	2	N	-0-			25
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	529	1	91	2	N	-0-			25
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	23	1	23	2	N	-0-			25
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	23	1	72	2	N	-0-			25
07	217 N	73	-0-	-144	-0-	23	1	50	2	N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BARRON (WOODBINE) 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. 909658
BARRON, ETHEL B WELL #: 1 RRCID -> 015372 COMPL. DATE 03/12/1962 TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON (WOODBINE) //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 909658
BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	145 N	108	-0-	-37 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

02	3596 X	2613	-0-	-983 B	-0-	181	1	2432	2	N	-0-					42
03	3920 X	3920	-0-	-0- B	-0-	235	1	3685	2	N	-0-					42
04	3030 X	968	-0-	-2062 B	-0-	62	1	906	2	N	-0-					42
05	3131 X	901	-0-	-2230 B	-0-	62	1	839	2	N	-0-					42
06	3885 X	3885	-0-	-0- B	-0-	253	1	3632	2	N	-0-					42
07	3906 X	3378	-0-	-528 B	-0-	224	1	3154	2	N	-0-					42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

02	4147 X	4493	-0-	346 B	-40607	311	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	4433 X	5207	-0-	774 B	-39833	313	1	4894	2	N	-0-					-0-
04	4290 X	4938	-0-	648 B	-39185	318	1	4620	2	N	-0-					-0-
05	4433 X	4847	-0-	414 B	-38771	335	1	4512	2	N	-0-					-0-
06	4290 X	5013	-0-	723 B	-38048	326	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	4433 X	5411	-0-	978 B	-37070	359	1	5052	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

02	7337 X	6385	-0-	-952 B	-272924	442	1	5943	2	N	-0-					34
03	8401 X	5010	-0-	-3391 B	-272924	301	1	4709	2	N	-0-					34
04	8130 X	6996	-0-	-1134 B	-272924	451	1	6545	2	N	-0-					34
05	8401 X	7190	-0-	-1211 B	-272924	497	1	6693	2	N	-0-					34
06	6600 X	6480	-0-	-120 B	-272924	422	1	6058	2	N	-0-					34
07	7223 X	6209	-0-	-1014 B	-272924	412	1	5797	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

02	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	38	1	518	2	N	-0-					8
03	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	36	1	567	2	N	2					10
						2	9									
04	750 N	569	-0-	-181 B	-0-	37	1	532	2	N	-0-					10
05	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	44	1	588	2	N	-0-					10
06	600 N	569	-0-	-31 B	-0-	37	1	532	2	N	-0-					10
07	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	37	1	524	2	N	-0-					10

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2700	X	2700	-0-	-0- B	-0-	187	1	2513	2	N	-0-					10
03	4849	X	4849	-0-	-0- B	-0-	291	1	4558	2	N	-0-					10
04	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	234	1	3402	2	N	-0-					10
05	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-	273	1	3676	2	N	-0-					10
06	4538	X	4538	-0-	-0- B	-0-	295	1	4243	2	N	-0-					10
*07	5586	X	5586	-0-	-0- B	-0-	371	1	5215	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

02	6525	X	4568	-0-	-1957 B	-0-	316	1	4252	2	N	-0-					42
03	6169	X	5712	-0-	-457 B	-0-	343	1	5369	2	N	-0-					42
04	5760	X	5729	-0-	-31 B	-0-	369	1	5360	2	N	-0-					42
05	5989	X	5989	-0-	-0- B	-0-	414	1	5575	2	N	-0-					42
06	6516	X	6516	-0-	-0- B	-0-	424	1	6092	2	N	-0-					42
*07	6209	X	6209	-0-	-0- B	-0-	412	1	5797	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

02	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	17	1	232	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

02	2423	X	2423	-0-	-0- B	-0-	168	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2816	X	2816	-0-	-0- B	-0-	169	1	2647	2	N	-0-					-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0- B	-0-	162	1	2351	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2492	-0-	-81 B	-0-	172	1	2320	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1088	-0-	-1402 B	-0-	71	1	1017	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1085	-0-	-1488 B	-0-	72	1	1013	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

02	464	N	419	-0-	-45 B	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
03	496	N	216	-0-	-280 B	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	49	1	714	2	N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	60	1	803	2	N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	35	1	498	2	N	-0-					-0-
07	496	N	162	-0-	-334 B	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

02	2204	N	1015	-0-	-1189 B	-0-	70	1	945	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1334	-0-	-991 B	-0-	80	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2117	-0-	-13 B	-0-	136	1	1981	2	N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	102	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	112	1	1608	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1790	-0-	-411 B	-0-	119	1	1671	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	90	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	189	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	146	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	119	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0- B	-0-	98	1	1412	2	N	-0-					-0-
*07	1204	X	1204	-0-	-0- B	-0-	80	1	1124	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	288	-0-	-2 B	-0-	20	1	268	2	N	-0-			-0-
03	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	57	1	885	2	N	-0-			-0-
04	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	41	1	599	2	N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	30	1	405	2	N	-0-			-0-
06	900 N	176	-0-	-724 B	-0-	11	1	165	2	N	-0-			-0-
*07	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	57	1	796	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	101	-0-	101 B	101	6	1	95	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	292	-0-	292 B	393	19	1	273	2	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	393					N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

02	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	191	1	2570	2	N	-0-			-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	93	1	1454	2	N	-0-			-0-
04	805 X	805	-0-	-0- B	-0-	52	1	753	2	N	-0-			-0-
05	496 X	323	-0-	-173 B	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-
06	480 X	404	-0-	-76 B	-0-	26	1	378	2	N	-0-			-0-
07	496 X	436	-0-	-60 B	-0-	29	1	407	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

02	1305 N	493	-0-	-812 B	-0-	34	1	459	2	N	-0-			-0-
03	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	105	1	1648	2	N	-0-			-0-
04	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	64	1	935	2	N	-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	84	1	1129	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	740	-0-	-760 B	-0-	48	1	692	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	763	-0-	-260 B	-0-	51	1	712	2	N	-0-			-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

02	20677 X	15347	-0-	-5330 B	-0-	15347	2			N	-0-			-0-
03	20956 X	18299	-0-	-2657 B	-0-	18299	2			N	-0-			-0-
04	20280 X	17220	-0-	-3060 B	-0-	17220	2			N	-0-			-0-
05	19809 X	15287	-0-	-4522 B	-0-	15287	2			N	-0-			-0-
06	18450 X	16914	-0-	-1536 B	-0-	16914	2			N	-0-			-0-
07	18290 X	17106	-0-	-1184 B	-0-	17106	2			N	-0-			-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

*08	3565 X	4128	-0-	563 B	-6267	4128	2			N	-0-			62
*09	3450 X	3367	-0-	-83 B	-6267	3367	2			N	-0-			62
*10	3906 X	2760	-0-	-1146 B	-6267	2760	2			N	-0-			62
*11	3900 X	1924	-0-	-1976 B	-6267	1924	2			N	-0-			62
*12	4030 X	3094	-0-	-936 B	-6267	3094	2			N	-0-			62
*01	4030 X	2784	-0-	-1246 B	-6267	2784	2			N	-0-			62
*02	3248 X	2503	-0-	-745 B	-6267	2503	2			N	-0-			62
*03	3100 X	2611	-0-	-489 B	-6267	2611	2			N	-0-			62
*04	3000 X	2516	-0-	-484 B	-6267	2516	2			N	-0-			62
*05	3100 X	3068	-0-	-32 B	-6267	3068	2			N	-0-			62
*06	2700 X	2783	-0-	83 B	-6184	2783	2			N	-0-			62
07	2666 X	138	-0-	-2528 B	-6184	138	2			N	-0-			62

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
*08	2759 X	3148	-0-	389	B	-13701	3148	2			N	-0-			73
*09	2340 X	2861	-0-	521	B	-13180	2861	2			N	-0-			73
*10	2542 X	3066	-0-	524	B	-12656	3066	2			N	-0-			73
*11	3060 X	3591	-0-	531	B	-12125	3591	2			N	-0-			73
*12	3162 X	3444	-0-	282	B	-11843	3444	2			N	-0-			73
*01	3162 X	3529	-0-	367	B	-11476	3529	2			N	-0-			73
*02	3480 X	3231	-0-	-249	B	-11476	3231	2			N	-0-			73
*03	3720 X	3424	-0-	-296	B	-11476	3424	2			N	-0-			73
*04	3600 X	3169	-0-	-431	B	-11476	3169	2			N	-0-			73
*05	3534 X	2646	-0-	-888	B	-11476	2646	2			N	-0-			73
*06	3420 X	2741	-0-	-679	B	-11476	2741	2			N	-0-			73
07	3441 X	138	-0-	-3303	B	-11476	138	2			N	-0-			73

CRATON OPERATING LLC 186717
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

02	2233 X	1983	-0-	-250	B	-0-	76	1	1907	2	Y	-0-			3
03	2387 X	1784	-0-	-603	B	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-			3
04	1860 X	977	-0-	-883	B	-0-	38	1	939	2	Y	-0-			3
05	2108 X	1752	-0-	-356	B	-0-	69	1	1683	2	Y	-0-			3
06	2040 X	1142	-0-	-898	B	-0-	45	1	1097	2	Y	-0-			3
07	2108 X	1739	-0-	-369	B	-0-	64	1	1675	2	Y	-0-			3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

02	5423 X	4890	-0-	-533	B	-0-	186	1	4704	2	Y	-0-			4
03	5828 X	5602	-0-	-226	B	-0-	220	1	5382	2	Y	-0-			4
04	5640 X	4842	-0-	-798	B	-0-	188	1	4654	2	Y	-0-			4
05	5971 X	5971	-0-	-0-	B	-0-	234	1	5737	2	Y	-0-			4
06	5430 X	5373	-0-	-57	B	-0-	211	1	5162	2	Y	-0-			4
*07	5619 X	5619	-0-	-0-	B	-0-	207	1	5412	2	Y	-0-			4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

02	4698 X	4683	-0-	-15	B	-0-	178	1	4505	2	Y	-0-			5
03	5735 X	2248	-0-	-3487	B	-0-	88	1	2160	2	Y	-0-			5
04	5550 X	4136	-0-	-1414	B	-0-	161	1	3975	2	Y	-0-			5
05	5735 X	4353	-0-	-1382	B	-0-	171	1	4182	2	Y	-0-			5
06	5400 X	3579	-0-	-1821	B	-0-	140	1	3439	2	Y	-0-			5
07	4991 X	1962	-0-	-3029	B	-0-	72	1	1890	2	Y	-0-			5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

02	2697 X	2390	-0-	-307	B	-0-	2390	2			N	-0-			135
03	2852 X	2575	-0-	-277	B	-0-	2575	2			N	-0-			135
04	2760 X	2350	-0-	-410	B	-0-	2350	2			N	-0-			135
05	2542 N	2439	-0-	-103	B	-0-	2439	2			N	-0-			135
06	2490 N	1626	-0-	-864	B	-0-	1626	2			N	-0-			135
07	2418 N	1684	-0-	-734	B	-0-	1684	2			N	-0-			135

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3			N	-0-			-0-
03	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	64	1	905	3	N	-0-			-0-
04	900 N	819	-0-	-81 B	-0-	69	1	750	3	N	-0-			-0-
05	1023 N	834	-0-	-189 B	-0-	56	1	778	3	N	-0-			-0-
06	930 N	818	-0-	-112 B	-0-	52	1	766	3	N	-0-			-0-
07	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	52	1	675	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

02	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	21	1	250	3	N	-0-			-0-
04	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	19	1	201	3	N	-0-			-0-
05	341 N	247	-0-	-94 B	-0-	16	1	231	3	N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	21	1	308	3	N	-0-			-0-
*07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	34	1	449	3	N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

02	1827 N	1718	-0-	-109 B	-0-	1718	3			N	-0-			-0-
03	1705 N	1677	-0-	-28 B	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
04	1890 N	1668	-0-	-222 B	-0-	1668	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1540	-0-	-289 B	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
06	1620 N	1414	-0-	-206 B	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1282	-0-	-454 B	-0-	1282	3			N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

02	2320 N	2238	-0-	-82 B	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
03	2449 N	2366	-0-	-83 B	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
04	2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
05	2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
06	2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	2239	3			N	-0-			-0-
07	2325 N	2264	-0-	-61 B	-0-	2264	3			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
04	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0- B	-0-	3164	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3264	X	3264	-0-	-0- B	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

02	1044	N	995	-0-	-49 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	986	-0-	-34 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	442	-0-	-612 B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	41	-0-	-982 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

02	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1084	-0-	-86 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1092	-0-	-78 B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	969	-0-	-147 B	-0-	969	3			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
*07	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

02	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1579	-0-	-41 B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	72	-0-	-1602 B	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

02	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89 B	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	690	N	569	-0-	-121 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50 B	-0-	632	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

02	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	143	-0-	-260 B	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	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 #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3625 X	3000	-0-	-625 B	-0-	3000 3		N	-0-			-0-
03	3751 X	2908	-0-	-843 B	-0-	2908 3		N	-0-			-0-
04	3630 X	2924	-0-	-706 B	-0-	2924 3		N	-0-			-0-
05	3751 X	3108	-0-	-643 B	-0-	3108 3		N	-0-			-0-
06	3450 X	3345	-0-	-105 B	-0-	3344 3	1 9	N	1	1 1		-0-
*07	3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

02	2146 N	1834	-0-	-312 B	-0-	1834 3		Y	-0-			-0-
03	2511 N	2213	-0-	-298 B	-0-	2213 3		Y	-0-			-0-
04	2160 N	2152	-0-	-8 B	-0-	2152 3		Y	-0-			-0-
05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 3		Y	-0-			-0-
06	2130 N	2099	-0-	-31 B	-0-	2099 3		Y	-0-			-0-
07	2232 N	2015	-0-	-217 B	-0-	2015 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

02	2610 N	1847	-0-	-763 B	-0-	1847 3		Y	-0-			-0-
03	2852 N	2534	-0-	-318 B	-0-	2534 3		Y	-0-			-0-
04	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737 3		Y	-0-			-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 3		Y	-0-			-0-
06	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3		Y	-0-			-0-
*07	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3		Y	-0-			-0-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

02	17806 X	10914	-0-	-6892 B	-0-	2948 3	7966 5	Y	-0-			-0-
03	19034 X	3499	-0-	-15535 B	-0-	3499 3		Y	-0-			-0-
04	18060 X	3490	-0-	-14570 B	-0-	3490 3		Y	-0-			-0-
05	18662 X	3677	-0-	-14985 B	-0-	3677 3		Y	-0-			-0-
06	18060 X	3755	-0-	-14305 B	-0-	3755 3		Y	-0-			-0-
07	11656 X	3661	-0-	-7995 B	-0-	3661 3		Y	-0-			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

02	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-			-0-
03	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
05	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-			-0-
*07	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

02	145 N	36	-0-	-109 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
03	465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
04	360 N	204	-0-	-156 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-
06	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350 3		N	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3		N	-0-			-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

02	1247 N	1182	-0-	-65 B	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
03	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
04	1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	N	2534	-0-	-76 B	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2776	-0-	-200 B	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
05	3043	N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
*07	3098	X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

02	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
04	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			Y	-0-					-0-
*07	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

02	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	927	-0-	-33 B	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
*07	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

02	1421	N	1230	-0-	-191 B	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74 B	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1378	-0-	-32 B	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1224	-0-	-233 B	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

02	3973	X	3961	-0-	-12 B	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0- B	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	4480	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4278	X	4058	-0-	-220 B	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	3842	-0-	-778 B	-0-	3841	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	4774	X	4361	-0-	-413 B	-0-	4360	3	1	9	N	1	1	1			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

02	2175	X	1057	-0-	-1118 B	-0-	3	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	947	-0-	-1378 B	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	874	-0-	-1376 B	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	882	-0-	-1443 B	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
06	1080	X	843	-0-	-237 B	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
07	1116	X	806	-0-	-310 B	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5137	X	5137	-0-	-0- B	-0-	3	1	5134	3	N	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0- B	-0-	387	1	5388	3	N	-0-					-0-
04	4766	X	4766	-0-	-0- B	-0-	401	1	4364	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	5084	X	4716	-0-	-368 B	-0-	313	1	4403	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4877	-0-	-43 B	-0-	312	1	4563	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5084	X	4343	-0-	-741 B	-0-	309	1	4033	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

02	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

02	4843	X	4430	-0-	-413 B	-0-	4430	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4935	-0-	-180 B	-0-	4935	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4870	-0-	-80 B	-0-	4869	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5115	X	4970	-0-	-145 B	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4491	-0-	-339 B	-0-	4489	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5022	X	4868	-0-	-154 B	-0-	4867	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

02	5394	X	5157	-0-	-237 B	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	5984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5876	X	5876	-0-	-0- B	-0-	5874	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0- B	-0-	6029	3			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5759	-0-	-31 B	-0-	5757	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	6076	X	5931	-0-	-145 B	-0-	5929	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

02	261	X	3215	-0-	2954 B	-136978	3215	3			Y	-0-					-0-
03	279	X	3250	-0-	2971 B	-134007	3250	3			Y	-0-					-0-
04	270	X	3000	-0-	2730 B	-131277	3000	3			Y	-0-					-0-
05	279	X	3420	-0-	3141 B	-128136	3420	3			Y	-0-					-0-
06	270	X	2778	-0-	2508 B	-125628	2778	3			Y	-0-					-0-
07	279	X	2270	-0-	1991 B	-123637	2270	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

02	8417	X	8417	-0-	-0- B	-0-	8417	3			Y	-0-					-0-
03	8537	X	8537	-0-	-0- B	-0-	8535	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	7795	X	7795	-0-	-0- B	-0-	7793	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7833	X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	3			Y	-0-					-0-
06	7426	X	7426	-0-	-0- B	-0-	7423	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	7625	X	7625	-0-	-0- B	-0-	7623	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 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
02	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1506	-0-	-324	B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1903	-0-	-143	B	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1477	-0-	-353	B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1022	-0-	-528	B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

02	725	N	524	-0-	-201	B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	510	N	417	-0-	-93	B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	B	-0-	385	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

02	4582	X	6451	-0-	1869	B	-57831	6451	3			Y	-0-					-0-
03	4898	X	6552	-0-	1654	B	-56177	6551	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	4740	X	6252	-0-	1512	B	-54665	6250	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	4898	X	6294	-0-	1396	B	-53269	6294	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	5875	-0-	1135	B	-52134	5873	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4898	X	6154	-0-	1256	B	-50878	6152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	6806	X	6806	-0-	-0-	B	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4455	-0-	-1156	B	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-
04	6668	X	6668	-0-	-0-	B	-0-	6666	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6639	X	6639	-0-	-0-	B	-0-	6639	3			Y	-0-					-0-
06	5898	X	5898	-0-	-0-	B	-0-	5896	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5611	X	5486	-0-	-125	B	-0-	5484	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

02	3135	X	3135	-0-	-0-	B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3374	-0-	-67	B	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3281	-0-	-49	B	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
05	3623	X	3623	-0-	-0-	B	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	B	-0-	3477	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3686	X	3686	-0-	-0-	B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

02	5831	X	5831	-0-	-0-	B	-0-	5831	3			Y	-0-					-0-
03	5995	X	5995	-0-	-0-	B	-0-	5994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5962	X	5962	-0-	-0-	B	-0-	5960	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	B	-0-	6013	3			Y	-0-					-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	B	-0-	5731	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	6029	X	6029	-0-	-0-	B	-0-	6027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 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
02	2349 N	2307	-0-	-42 B	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
03	2449 N	2440	-0-	-9 B	-0-	2440 3		N	-0-			-0-
04	2430 N	2394	-0-	-36 B	-0-	2394 3		N	-0-			-0-
05	2480 N	2474	-0-	-6 B	-0-	2474 3		N	-0-			-0-
06	2370 N	2365	-0-	-5 B	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
07	2480 N	2383	-0-	-97 B	-0-	2383 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	1885 N	1407	-0-	-478 B	-0-	1407 3		N	-0-			-0-
03	2046 N	736	-0-	-1310 B	-0-	736 3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1162	-0-	-878 B	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
05	1519 N	771	-0-	-748 B	-0-	771 3		N	-0-			-0-
06	720 N	370	-0-	-350 B	-0-	370 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	399	-0-	-810 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

02	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3373 3		Y	-0-			-0-
03	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 3		Y	-0-			-0-
04	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078 3		Y	-0-			-0-
05	3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-	3049 3		Y	-0-			-0-
06	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	3456 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
*07	3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-	3471 3		Y	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

02	5336 X	5147	-0-	-189 B	-0-	5147 3		Y	-0-			-0-
03	5704 X	5439	-0-	-265 B	-0-	5439 3		Y	-0-			-0-
04	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	5239 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
05	5487 X	5315	-0-	-172 B	-0-	5315 3		Y	-0-			-0-
06	5310 X	4980	-0-	-330 B	-0-	4978 3	2 9	Y	2	2	1	-0-
07	5487 X	5429	-0-	-58 B	-0-	5428 3	1 9	Y	1	1	1	-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

02	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3		Y	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3		Y	-0-			-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204 3		Y	-0-			-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3		Y	-0-			-0-
*07	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3		Y	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

02	5713 X	5046	-0-	-667 B	-0-	5046 3		N	-0-			-0-
03	5859 X	5174	-0-	-685 B	-0-	5174 3		N	-0-			-0-
04	5400 X	5189	-0-	-211 B	-0-	5188 3	1 9	N	1	1	1	-0-
05	5549 X	5280	-0-	-269 B	-0-	5280 3		N	-0-			-0-
06	5250 X	4973	-0-	-277 B	-0-	4971 3	2 9	N	2	2	1	-0-
07	5394 X	5313	-0-	-81 B	-0-	5312 3	1 9	N	1	1	1	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 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
02	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3762	-0-	-268 B	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3618	-0-	-222 B	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3760	-0-	-270 B	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3593	-0-	-307 B	-0-	3592	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4030	X	3664	-0-	-366 B	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

02	580	N	457	-0-	-123 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	750	N	599	-0-	-151 B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	713	N	614	-0-	-99 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

02	5178	X	5178	-0-	-0- B	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0- B	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
04	5925	X	5925	-0-	-0- B	-0-	5923	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0- B	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0- B	-0-	5504	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	5556	X	5556	-0-	-0- B	-0-	5555	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3117	-0-	-45 B	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2894	-0-	-166 B	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2972	-0-	-190 B	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2860	-0-	-200 B	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2915	-0-	-216 B	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4243	X	4243	-0-	-0- B	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0- B	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0- B	-0-	4624	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0- B	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
06	4746	X	4746	-0-	-0- B	-0-	4744	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	4798	X	4798	-0-	-0- B	-0-	4797	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	5479	X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0- B	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6175	X	6175	-0-	-0- B	-0-	6173	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0- B	-0-	6131	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	6234	X	6234	-0-	-0- B	-0-	6232	3	2	9	N	2	2	1			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4617	X	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0- B	-0-	4561	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	4488	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	4577	X	4577	-0-	-0- B	-0-	4576	3	1	9	N	1	1	1			-0-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

02	3799	X	3370	-0-	-429 B	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3477	-0-	-584 B	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	3198	-0-	-312 B	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3545	-0-	-51 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0- B	-0-	3486	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3596	X	3534	-0-	-62 B	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

02	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
05	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
*07	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

02	6760	X	6760	-0-	-0- B	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	3			Y	-0-					-0-
04	5632	X	5632	-0-	-0- B	-0-	5630	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6988	X	6988	-0-	-0- B	-0-	6988	3			Y	-0-					-0-
06	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	7019	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	7118	X	7118	-0-	-0- B	-0-	7116	3	2	9	Y	2	2	1			-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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539	X	5539	-0-	-0-	B	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	B	-0-	6009	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5959	X	5959	-0-	-0-	B	-0-	5957	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5914	X	5914	-0-	-0-	B	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	B	-0-	5612	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	5599	X	5599	-0-	-0-	B	-0-	5598	3	1	9	N	1	1	1			-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8207	X	7651	-0-	-556	B	-0-	7651	3			Y	-0-					-0-
03	8773	X	8011	-0-	-762	B	-0-	8010	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8490	X	7545	-0-	-945	B	-0-	7543	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	8432	X	7710	-0-	-722	B	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
06	8040	X	7769	-0-	-271	B	-0-	7766	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	8305	X	8305	-0-	-0-	B	-0-	8303	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	745	-0-	-309	B	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	688	-0-	-362	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	837	N	671	-0-	-166	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2794	X	2794	-0-	-0-	B	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
04	2872	X	2872	-0-	-0-	B	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	B	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	2815	N	2815	-0-	-0-	B	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*07	2899	N	2899	-0-	-0-	B	-0-	2899	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1344	-0-	-48	B	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1405	-0-	-52	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1359	-0-	-141	B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1343	-0-	-83	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1268	-0-	-82	B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1308	-0-	-87	B	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394	X	4486	-0-	-908	B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	2339	-0-	-3334	B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5258	-0-	-232	B	-0-	5257	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5673	X	4703	-0-	-970	B	-0-	4703	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4740	-0-	-600	B	-0-	4738	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	5425	X	4684	-0-	-741	B	-0-	4683	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	671	-0-	-199	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*07	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	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
02	5568	X	4455	-0-	-1113 B	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5602	-0-	-257 B	-0-	5601	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5910	X	5500	-0-	-410 B	-0-	5498	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6107	X	4813	-0-	-1294 B	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	4930	-0-	-980 B	-0-	4928	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	5673	X	4700	-0-	-973 B	-0-	4699	3	1	9	N	1	1	1			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

02	4089	X	3666	-0-	-423 B	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	2704	-0-	-1667 B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3225	-0-	-855 B	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3841	-0-	-375 B	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3191	-0-	-589 B	-0-	3190	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3906	X	2011	-0-	-1895 B	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07	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

02	3045	X	2689	-0-	-356 B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2983	-0-	-272 B	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2550	-0-	-510 B	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2960	-0-	-202 B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0- B	-0-	3086	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

02	2175	N	2114	-0-	-61 B	-60235	2114	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2399	-0-	74 B	-60161	2399	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2409	-0-	159 B	-60002	2409	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2306	-0-	43 B	-59959	2306	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2351	-0-	101 B	-59858	2351	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1897	-0-	-428 B	-59858	1897	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

02	5949	X	5949	-0-	-0- B	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6196	-0-	-252 B	-0-	6195	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6240	X	5886	-0-	-354 B	-0-	5884	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6448	X	5970	-0-	-478 B	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5695	-0-	-455 B	-0-	5693	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	6355	X	5793	-0-	-562 B	-0-	5792	3	1	9	N	1	1	1			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

02	2523	X	2311	-0-	-212 B	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
03	2484	X	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
04	2589	X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
05	2538	X	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2254	-0-	-146 B	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2393	-0-	-273 B	-0-	2393	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
02	551	N	275	-0-	-276 B	-0-	46	1	229	3	N	-0-					-0-
03	372	N	44	-0-	-328 B	-0-	8	1	36	3	N	-0-					-0-
04	810	N	44	-0-	-766 B	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
05	279	N	8	-0-	-271 B	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

02	4205	X	3607	-0-	-598 B	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2753	-0-	-1597 B	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	4505	X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4200	-0-	-150 B	-0-	4199	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	4495	X	4145	-0-	-350 B	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

02	4872	X	4615	-0-	-257 B	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4888	-0-	-320 B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4626	-0-	-414 B	-0-	4625	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4929	X	4547	-0-	-382 B	-0-	4547	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	3702	-0-	-1068 B	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	4929	X	4375	-0-	-554 B	-0-	4374	3	1	9	N	1	1	1			-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

02	2697	N	2585	-0-	-112 B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2710	-0-	-18 B	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2571	-0-	-219 B	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
05	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
*07	2827	N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

02	319	N	692	-0-	373 B	-713146	692	3			N	-0-					-0-
03	31	N	162	-0-	131 B	-713015	162	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22 B	-713015	218	3			N	-0-					-0-
05	341	N	132	-0-	-209 B	-713015	132	3			N	-0-					-0-
06	150	N	209	-0-	59 B	-712956	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	325	-0-	108 B	-712848	325	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

02	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1702	-0-	-68 B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1245	-0-	-584 B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

02	5016	X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	5655	X	5655	-0-	-0- B	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
04	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	5598	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
06	5381	X	5381	-0-	-0- B	-0-	5379	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	5472	X	5472	-0-	-0- B	-0-	5471	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 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
02	3683 X	3562	-0-	-121 B	-0-	3562 3		Y	-0-			-0-
03	3937 X	3888	-0-	-49 B	-0-	3888 3		Y	-0-			-0-
04	3810 X	3622	-0-	-188 B	-0-	3622 3		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3754	-0-	-183 B	-0-	3754 3		Y	-0-			-0-
06	3810 X	3536	-0-	-274 B	-0-	3535 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	3875 X	3736	-0-	-139 B	-0-	3736 3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

02	2668 X	2514	-0-	-154 B	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2661	-0-	-67 B	-0-	2661 3		N	-0-			-0-
04	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764 3		N	-0-			-0-
05	2697 X	2682	-0-	-15 B	-0-	2682 3		N	-0-			-0-
06	2610 X	2507	-0-	-103 B	-0-	2507 3		N	-0-			-0-
07	2852 X	2533	-0-	-319 B	-0-	2533 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
03	1922 N	1722	-0-	-200 B	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1500	-0-	-240 B	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
05	1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 3		N	-0-			-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3		N	-0-			-0-
07	1550 N	1450	-0-	-100 B	-0-	1450 3		N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

02	4205 X	4042	-0-	-163 B	-0-	4042 3		N	-0-			-0-
03	4495 X	4182	-0-	-313 B	-0-	4182 3		N	-0-			-0-
04	4350 X	4012	-0-	-338 B	-0-	4011 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05	4495 X	4105	-0-	-390 B	-0-	4105 3		N	-0-			-0-
06	4350 X	3921	-0-	-429 B	-0-	3920 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07	4309 X	4029	-0-	-280 B	-0-	4028 3	1 9	N	1	1 1		-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

02	2030 N	1304	-0-	-726 B	-0-	1304 3		N	-0-			-0-
03	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 3		N	-0-			-0-
05	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337 3		N	-0-			-0-
*07	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 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
02	203	N	104	-0-	-99 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	N	452	-0-	-58 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

02	4148	X	4148	-0-	-0- B	-0-	694	1	3454	3	N	-0-					-0-
03	4231	X	4231	-0-	-0- B	-0-	782	1	3449	3	N	-0-					-0-
04	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	755	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	3145	X	3145	-0-	-0- B	-0-	788	1	2357	3	N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0- B	-0-	791	1	2902	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	3843	X	3843	-0-	-0- B	-0-	786	1	3057	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

02	4781	X	4781	-0-	-0- B	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6074	-0-	-405 B	-0-	6073	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6961	X	6961	-0-	-0- B	-0-	6959	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6789	X	6729	-0-	-60 B	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6242	-0-	-328 B	-0-	6240	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	7006	X	6347	-0-	-659 B	-0-	6345	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

02	4176	X	1918	-0-	-2258 B	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2172	-0-	-1424 B	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2140	-0-	-110 B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2204	-0-	-121 B	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
*07	2315	X	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

02	4524	X	4512	-0-	-12 B	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4711	-0-	-125 B	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	3969	-0-	-711 B	-0-	3968	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4836	X	3385	-0-	-1451 B	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4525	-0-	-155 B	-0-	4523	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	4836	X	4369	-0-	-467 B	-0-	4368	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

02	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*07	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5298	X	5298	-0-	-0- B	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0- B	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	5534	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	4264	X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0- B	-0-	5592	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	5455	X	5455	-0-	-0- B	-0-	5454	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

02	4466	X	4214	-0-	-252 B	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
04	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	4476	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4748	X	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4537	-0-	-53 B	-0-	4535	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	4743	X	4090	-0-	-653 B	-0-	4089	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

02	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*07	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	16104	X	16104	-0-	-0- B	-0-	2692	3	13412	5	N	-0-					-0-
03	17483	X	17483	-0-	-0- B	-0-	2171	3	15312	5	N	-0-					-0-
04	18032	X	18032	-0-	-0- B	-0-	2600	3	15432	5	N	-0-					-0-
05	8186	X	8186	-0-	-0- B	-0-	3121	3	5065	5	N	-0-					-0-
06	6420	X	3498	-0-	-2922 B	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	3175	-0-	-3459 B	-0-	3175	3			N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

02	4234	X	3921	-0-	-313 B	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4198	-0-	-297 B	-0-	4198	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4249	-0-	-41 B	-0-	4248	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	4344	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4534	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*06	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

02	5621	X	5621	-0-	-0-	B	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	B	-0-	5920	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6341	X	6341	-0-	-0-	B	-0-	6339	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	5985	X	5985	-0-	-0-	B	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
06	6364	X	6364	-0-	-0-	B	-0-	6362	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	6447	X	6447	-0-	-0-	B	-0-	6445	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

02	8053	X	8053	-0-	-0-	B	-0-	8053	3			N	-0-					-0-
03	8473	X	8473	-0-	-0-	B	-0-	8472	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8343	X	8343	-0-	-0-	B	-0-	8341	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8574	X	8574	-0-	-0-	B	-0-	8574	3			N	-0-					-0-
06	8273	X	8273	-0-	-0-	B	-0-	8270	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	8554	X	8554	-0-	-0-	B	-0-	8552	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

02	2362	N	2362	-0-	-0-	B	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	B	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	B	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

02	1972	X	1422	-0-	-550	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	1287	-0-	-945	B	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	984	-0-	-1176	B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1616	-0-	-616	B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1054	-0-	-596	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1519	X	740	-0-	-779	B	-0-	740	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

02	1334	N	-0-	-0-	-1334	B	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	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	2	2	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

02	7640	X	7640	-0-	-0-	B	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0-	B	-0-	8001	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7792	X	7792	-0-	-0-	B	-0-	7790	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7929	X	7929	-0-	-0-	B	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
06	7591	X	7591	-0-	-0-	B	-0-	7588	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	6827	X	6827	-0-	-0-	B	-0-	6825	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

02	1131	X	668	-0-	-463 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	780	-0-	-390 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	760	-0-	-449 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	574	-0-	-476 B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	806	N	612	-0-	-194 B	-0-	612	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

02	2006	N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1890	-0-	-270 B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1957	-0-	-275 B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

02	4118	X	2189	-0-	-1929 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	1746	-0-	-1602 B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	1514	-0-	-2446 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	1396	-0-	-2696 B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	1271	-0-	-2689 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1252	-0-	-1073 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

02	1102	X	1082	-0-	-20 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	2155	X	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2233	X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	2297	X	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
*07	2378	X	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23 B	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0- B	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
04	5217	X	5217	-0-	-0- B	-0-	5216	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0- B	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5012	-0-	-238 B	-0-	5010	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	5425	X	5256	-0-	-169 B	-0-	5255	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5075	X	4968	-0-	-107	B	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5363	-0-	-62	B	-0-	5363	3			Y	-0-					-0-
04	5250	X	5123	-0-	-127	B	-0-	5122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5425	X	5254	-0-	-171	B	-0-	5254	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	5033	-0-	-157	B	-0-	5031	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5363	X	5051	-0-	-312	B	-0-	5050	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16244	X	16244	-0-	-0-	B	-0-	5170	3	11074	5	N	-0-					-0-
03	17252	X	17252	-0-	-0-	B	-0-	5905	3	11347	5	N	-0-					-0-
04	16927	X	16927	-0-	-0-	B	-0-	5546	3	11381	5	N	-0-					-0-
05	17987	X	17987	-0-	-0-	B	-0-	5646	3	12341	5	N	-0-					-0-
06	17615	X	17615	-0-	-0-	B	-0-	5360	3	12255	5	N	-0-					-0-
*07	17758	X	17758	-0-	-0-	B	-0-	4887	3	12871	5	N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9135	X	8585	-0-	-550	B	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
03	9390	X	9390	-0-	-0-	B	-0-	9388	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9033	X	9033	-0-	-0-	B	-0-	9031	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	9352	X	9352	-0-	-0-	B	-0-	9352	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	9085	-0-	-5	B	-0-	9082	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	9544	X	9544	-0-	-0-	B	-0-	9542	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4959	X	4375	-0-	-584	B	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4555	-0-	-374	B	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4290	-0-	-300	B	-0-	4289	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4681	X	4396	-0-	-285	B	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4131	-0-	-399	B	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	4681	X	4328	-0-	-353	B	-0-	4327	3	1	9	N	1	1	1			-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

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
02	1740	X	290	-0-	-1450	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	B	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	211	-0-	-2759	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	6	-0-	-3063	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	124	-0-	-2846	B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	19	-0-	-3050	B	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*06	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	43	1	1566	2	Y	-0-					87
03	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	64	1	2414	2	Y	-0-					87
04	2788 N	2788	-0-	-0- B	-0-	77	1	2711	2	Y	-0-					87
05	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-					87
06	1080 N	987	-0-	-93 B	-0-	32	1	955	2	Y	-0-					87
07	1116 N	776	-0-	-340 B	-0-	24	1	752	2	Y	-0-	53	1			34

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

02	12557 X	8467	-0-	-4090 B	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	13423 X	9449	-0-	-3974 B	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
04	11130 X	7117	-0-	-4013 B	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
05	11501 X	6578	-0-	-4923 B	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	6267	-0-	-3093 B	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
07	9455 X	5686	-0-	-3769 B	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

02	29937 X	29937	-0-	-0- B	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
03	29899 X	29899	-0-	-0- B	-0-	29899	2			N	-0-					-0-
04	31327 X	31327	-0-	-0- B	-0-	31327	2			N	-0-					-0-
05	32229 X	32229	-0-	-0- B	-0-	32229	2			N	-0-					-0-
06	29753 X	29753	-0-	-0- B	-0-	29753	2			N	-0-					-0-
*07	31337 X	31337	-0-	-0- B	-0-	31337	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

02	464 N	161	-0-	-303 B	-0-	59	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186 N	54	-0-	-132 B	-0-	29	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
*07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	14	1	13	2	Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
"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
02	1827	N	1418	-0-	-409 B	-0-	521	1	897	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1098	-0-	-359 B	-0-	620	1	478	2	Y	-0-			-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	600	1	813	2	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1074	-0-	-445 B	-0-	582	1	492	2	Y	-0-			-0-
06	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	582	1	731	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1178	-0-	-279 B	-0-	606	1	572	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

02	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	580	1	1635	2	N	-0-			-0-
03	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	620	1	1146	2	N	-0-			-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	600	1	1701	2	N	-0-			-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	620	1	1278	2	N	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	600	1	1191	2	N	-0-			-0-
*07	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	620	1	983	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

02	203	N	-0-	-0-	-203 B	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

02	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
03	3309	X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
04	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	2			N	-0-			-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
06	1200	X	597	-0-	-603 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
07	1240	X	851	-0-	-389 B	-0-	851	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

02	754	N	662	-0-	-92 B	-0-	87	1	575	2	N	-0-			-0-
03	775	N	639	-0-	-136 B	-0-	90	1	549	2	N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3973	X	3547	-0-	-426	B	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3790	-0-	-271	B	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3738	-0-	-192	B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3885	-0-	-176	B	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3738	-0-	-162	B	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
*07	3905	X	3905	-0-	-0-	B	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	210	N	11	-0-	-199	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

02	8238	X	8238	-0-	-0-	B	-0-	237	1	8001	2	N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	B	-0-	229	1	7740	2	N	-0-					-0-
04	6435	X	6435	-0-	-0-	B	-0-	185	1	6250	2	N	-0-					-0-
05	8529	X	8529	-0-	-0-	B	-0-	243	1	8286	2	N	-0-					-0-
06	5087	X	5087	-0-	-0-	B	-0-	143	1	4944	2	N	-0-					-0-
*07	6706	X	6706	-0-	-0-	B	-0-	191	1	6515	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

02	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2871	X	956	-0-	-1915	B	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1260	-0-	-1809	B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1031	-0-	-1939	B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1620	-0-	-1449	B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	2997	X	2997	-0-	-0-	B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*07	2075	X	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

02	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	2			N	-0-					21
03	2019	X	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	2			N	-0-					21
04	408	X	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2			N	-0-					21
05	745	X	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			N	-0-					21
06	89	X	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-					21
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	B	-0-	3928	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1522	-0-	-68 B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1528	-0-	-115 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

02	2494	X	1936	-0-	-558 B	-0-	1925	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2748	X	2748	-0-	-0- B	-0-	2727	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	2316	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2218	-0-	-392 B	-0-	2205	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2418	N	1815	-0-	-603 B	-0-	1807	2	8	9	N	7	7	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

02	3741	X	3098	-0-	-643 B	-0-	3096	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3999	X	3327	-0-	-672 B	-0-	3324	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3870	X	3468	-0-	-402 B	-0-	3466	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3177	-0-	-574 B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2996	-0-	-364 B	-0-	2995	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3596	X	2951	-0-	-645 B	-0-	2950	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

02	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	5119	2	44	9	N	40	40	8			-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0- B	-0-	4478	2	46	9	N	42	42	8			-0-
04	1883	X	1883	-0-	-0- B	-0-	1873	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0- B	-0-	5803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5239	X	5239	-0-	-0- B	-0-	5209	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*07	1535	X	1535	-0-	-0- B	-0-	1526	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4263	X	4083	-0-	-180 B	-0-	4076	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	4526	X	3881	-0-	-645 B	-0-	3872	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	3660	X	3053	-0-	-607 B	-0-	3047	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0- B	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4050	-0-	-180 B	-0-	4042	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	8780	X	8780	-0-	-0- B	-0-	8769	2	11	9	N	10	10	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

02	1595	X	1011	-0-	-584 B	-0-	1007	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1705	X	1094	-0-	-611 B	-0-	1087	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1530	X	898	-0-	-632 B	-0-	895	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1085	X	712	-0-	-373 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	407	-0-	-643 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	311	-0-	-774 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3429 2	15 9	N	14	14 8		-0-
03	3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	3735 2	21 9	N	19	19 8		-0-
04	3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	3475 2	10 9	N	9	9 8		-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	3222 2		N	-0-			-0-
06	3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	3097 2	9 9	N	8	8 8		-0-
*07	3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	3211 2	7 9	N	6	6 8		-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

02	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	4990 2		N	-0-			-0-
03	7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	7450 2		N	-0-			-0-
04	6480 X	6480	-0-	-0- B	-0-	6480 2		N	-0-			-0-
05	6274 X	6274	-0-	-0- B	-0-	6274 2		N	-0-			-0-
06	7200 X	3593	-0-	-3607 B	-0-	3593 2		N	-0-			-0-
07	7440 X	2285	-0-	-5155 B	-0-	2285 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

02	1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
03	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	5470 2		N	-0-			-0-
04	4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591 2		N	-0-			-0-
05	4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4293 2		N	-0-			-0-
06	4620 X	4225	-0-	-395 B	-0-	4225 2		N	-0-			-0-
07	4774 X	3552	-0-	-1222 B	-0-	3552 2		N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

02	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	4279 2	17 9	Y	15	15 8		-0-
03	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	4349 2	21 9	Y	19	19 8		-0-
04	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	3995 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
05	4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202 2		Y	-0-			-0-
06	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4111 2	10 9	Y	9	9 8		-0-
*07	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	4226 2	12 9	Y	11	11 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

02	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
03	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304 2		N	-0-			-0-
04	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 2		N	-0-			-0-
05	2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
06	2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
*07	2321 X	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

02	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1298	-0-	-472 B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
*07	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

02	2436 X	2183	-0-	-253 B	-0-	2183 2		N	-0-			65
03	2480 X	2216	-0-	-264 B	-0-	2216 2		N	-0-			65
04	2400 X	2176	-0-	-224 B	-0-	2176 2		N	-0-			65
05	2480 X	2322	-0-	-158 B	-0-	2322 2		N	-0-			65
06	2400 X	2073	-0-	-327 B	-0-	2073 2		N	-0-			65
07	2325 X	2092	-0-	-233 B	-0-	2092 2		N	-0-			65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276 N	1180	-0-	-96 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1196	-0-	-94 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1206	-0-	-220 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

02	1392 N	1381	-0-	-11 B	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1470 N	1322	-0-	-148 B	-0-	1321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1488 N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1350	-0-	-90 B	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

02	4756 X	1220	-0-	-3536 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	3038 X	103	-0-	-2935 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	3867 X	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	8899 X	8899	-0-	-0- B	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
06	7050 X	7050	-0-	-0- B	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
*07	5412 X	5412	-0-	-0- B	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

02	6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	6719	2	48	9	Y	44	44	8			-0-
03	7161 X	3452	-0-	-3709 B	-0-	3416	2	36	9	Y	33	33	8			-0-
04	7170 X	6901	-0-	-269 B	-0-	6849	2	52	9	Y	47	47	8			-0-
05	7409 X	5652	-0-	-1757 B	-0-	5651	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	7170 X	6136	-0-	-1034 B	-0-	6071	2	65	9	Y	59	59	8			-0-
07	7223 X	5345	-0-	-1878 B	-0-	5304	2	41	9	Y	37	37	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

02	1914 N	1046	-0-	-868 B	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

02	13756 X	13756	-0-	-0- B	-0-	13756	2			N	-0-					18
03	10551 X	10551	-0-	-0- B	-0-	10551	2			N	-0-					18
04	8018 X	8018	-0-	-0- B	-0-	8018	2			N	-0-					18
05	7697 X	7697	-0-	-0- B	-0-	7697	2			N	-0-					18
06	6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-					18
07	6603 X	4972	-0-	-1631 B	-0-	4972	2			N	-0-					18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4524	X	4493	-0-	-31 B	-0-	4458	2	35	9	N	32	32	8			-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0- B	-0-	4879	2	57	9	N	52	52	8			-0-
04	4680	X	4118	-0-	-562 B	-0-	4092	2	26	9	N	24	24	8			-0-
05	4836	X	3657	-0-	-1179 B	-0-	3656	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4680	X	2197	-0-	-2483 B	-0-	2182	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	4836	X	2912	-0-	-1924 B	-0-	2894	2	18	9	N	16	16	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

02	3625	X	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	3587	X	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*07	3892	X	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

02	2755	X	2400	-0-	-355 B	-0-	2394	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2918	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2820	X	2563	-0-	-257 B	-0-	2557	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2914	X	2489	-0-	-425 B	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1976	-0-	-844 B	-0-	1972	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2914	X	1605	-0-	-1309 B	-0-	1602	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

02	4322	X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2506	-0-	-718 B	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	4317	X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3394	-0-	-729 B	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3252	-0-	-738 B	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3326	-0-	-797 B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

02	5800	X	5422	-0-	-378 B	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4657	-0-	-743 B	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0- B	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	6061	X	6061	-0-	-0- B	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5930	-0-	-177 B	-0-	5930	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

02	7799	X	7799	-0-	-0- B	-0-	7757	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	7213	X	7213	-0-	-0- B	-0-	7157	2	56	9	N	51	51	8			-0-
04	5610	X	5529	-0-	-81 B	-0-	5508	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	5797	X	3037	-0-	-2760 B	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2977	-0-	-2633 B	-0-	2966	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	5797	X	3729	-0-	-2068 B	-0-	3716	2	13	9	N	12	12	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

02	3422	X	2777	-0-	-645 B	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2655	-0-	-885 B	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2633	-0-	-870 B	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2512	-0-	-728 B	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2279	-0-	-852 B	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982 2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

02	1972 X	1227	-0-	-745 B	-0-	1224 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03	2108 X	1339	-0-	-769 B	-0-	1333 2	6 9	Y	5	5 8		-0-
04	1710 X	1075	-0-	-635 B	-0-	1073 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
05	1767 X	1099	-0-	-668 B	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-
06	1500 X	845	-0-	-655 B	-0-	843 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
07	1333 X	814	-0-	-519 B	-0-	813 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			137
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			137
04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			137
05	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			137
06	240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234 2		N	-0-			137
07	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 2		N	-0-			137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

02	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	2728 2	21 9	N	19	19 8		-0-
03	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2779 2	31 9	N	28	28 8		-0-
04	2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-	2500 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2840 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-	2749 2	18 9	N	16	16 8		-0-
*07	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2931 2	13 9	N	12	12 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

02	2780 X	2780	-0-	-0- B	-0-	2780 2		N	-0-			-0-
03	2945 X	1916	-0-	-1029 B	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
04	2850 X	1533	-0-	-1317 B	-0-	1533 2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2858	-0-	-87 B	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
06	2850 X	2848	-0-	-2 B	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2713	-0-	-232 B	-0-	2713 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

02	1682 X	1506	-0-	-176 B	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
03	1798 X	1462	-0-	-336 B	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
04	1740 X	1326	-0-	-414 B	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
05	1767 X	1409	-0-	-358 B	-0-	1409 2		N	-0-			-0-
06	1620 X	1323	-0-	-297 B	-0-	1323 2		N	-0-			-0-
07	1612 X	1347	-0-	-265 B	-0-	1347 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

02	1827 N	1629	-0-	-198 B	-0-	1628 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1920 N	1724	-0-	-196 B	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690 2		N	-0-			-0-
06	1950 N	1783	-0-	-167 B	-0-	1783 2		N	-0-			-0-
*07	2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1248	-0-	-608 B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1255	-0-	-760 B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1222	-0-	-428 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1114	-0-	-157 B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

02	319	N	292	-0-	-27 B	-0-	292	2			N	-0-					129
03	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					129
04	300	N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2			N	-0-					129
05	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					129
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					129
07	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2			N	-0-					129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

02	4234	X	3525	-0-	-709 B	-0-	3524	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3906	X	3308	-0-	-598 B	-0-	3307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3690	X	3251	-0-	-439 B	-0-	3250	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3813	X	3579	-0-	-234 B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3989	X	3989	-0-	-0- B	-0-	3988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	4623	X	4623	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

02	4031	X	1968	-0-	-2063 B	-0-	1968	2			N	-0-					21
03	4092	X	2718	-0-	-1374 B	-0-	2718	2			N	-0-					21
04	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	2			N	-0-					21
05	2263	X	1606	-0-	-657 B	-0-	1606	2			N	-0-					21
06	2640	X	959	-0-	-1681 B	-0-	959	2			N	-0-					21
07	3751	X	1384	-0-	-2367 B	-0-	1384	2			N	-0-					21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

02	4386	X	4386	-0-	-0- B	-0-	4386	2			N	-0-					58
03	4496	X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2			N	-0-					58
04	4228	X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2			N	-0-					58
05	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	2			N	-0-					58
06	3840	X	3829	-0-	-11 B	-0-	3829	2			N	-0-					58
07	3968	X	3828	-0-	-140 B	-0-	3828	2			N	-0-					58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

02	232	N	84	-0-	-148 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0- B	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1354	2	176	9	N	160					160
06	1860	X	1286	-0-	-574 B	-0-	1286	2			N	-0-					160
07	1922	X	1562	-0-	-360 B	-0-	1562	2			N	-0-					160

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

02	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1346	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1411	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	1440	N	1215	-0-	-225 B	-0-	1204	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	1457	N	1242	-0-	-215 B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1265	-0-	-115 B	-0-	1253	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1362	2	12	9	N	11	11	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	2743	-0-	-563 B	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2849	-0-	-685 B	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2556	-0-	-864 B	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2607	-0-	-586 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2019	-0-	-1071 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1872	-0-	-1073 B	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

02	2233	N	2076	-0-	-157 B	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	983	-0-	-937 B	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1361	-0-	-871 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1185	-0-	-555 B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	780	-0-	-243 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

02	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830	2			N	-0-					23
03	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508	2			N	-0-					23
04	3360	X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360	2			N	-0-					23
05	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946	2			N	-0-					23
06	2838	X	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2			N	-0-					23
*07	2882	X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882	2			N	-0-					23

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

02	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1551	-0-	-185 B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1482	-0-	-192 B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

02	5075	X	1005	-0-	-4070 B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1820	-0-	-3047 B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	1767	-0-	-2943 B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	7776	X	7776	-0-	-0- B	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
06	9847	X	9847	-0-	-0- B	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
*07	8735	X	8735	-0-	-0- B	-0-	8735	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1669	-0-	-161 B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
*07	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4147 X	3280	-0-	-867 B	-0-	3278 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	4433 X	2422	-0-	-2011 B	-0-	2420 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	4290 X	3145	-0-	-1145 B	-0-	3143 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	4433 X	1802	-0-	-2631 B	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
06	4110 X	1667	-0-	-2443 B	-0-	1666 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3503 X	2735	-0-	-768 B	-0-	2734 2	1 9	N	1	1 8		-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

02	3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3844 2		N	-0-			36
03	4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152 2		N	-0-			36
04	3930 X	3681	-0-	-249 B	-0-	3681 2		N	-0-			36
05	4061 X	2711	-0-	-1350 B	-0-	2711 2		N	-0-			36
06	3930 X	2914	-0-	-1016 B	-0-	2914 2		N	-0-			36
07	4061 X	2897	-0-	-1164 B	-0-	2897 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

02	9401 X	9401	-0-	-0- B	-0-	9294 2	107 9	N	97	97 8		-0-
03	5549 X	2050	-0-	-3499 B	-0-	2019 2	31 9	N	28	28 8		-0-
04	5370 X	3578	-0-	-1792 B	-0-	3535 2	43 9	N	39	39 8		-0-
05	5549 X	4623	-0-	-926 B	-0-	4621 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	6496 2	84 9	N	76	76 8		-0-
07	5549 X	4344	-0-	-1205 B	-0-	4305 2	39 9	N	35	35 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

02	4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-	4601 2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4375	-0-	-120 B	-0-	4375 2		N	-0-			-0-
04	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	4749 2		N	-0-			-0-
05	5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-	5734 2		N	-0-			-0-
06	4770 X	3448	-0-	-1322 B	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
07	4929 X	3880	-0-	-1049 B	-0-	3880 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

02	2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-	2681 2	13 9	N	12	12 8		-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2725 2	19 9	N	17	17 8		-0-
04	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-	2587 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05	2573 X	2491	-0-	-82 B	-0-	2491 2		N	-0-			-0-
06	2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-	2623 2	15 9	N	14	14 8		-0-
*07	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2841 2	15 9	N	14	14 8		-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

02	4669 X	3549	-0-	-1120 B	-0-	3513 2	36 9	N	33	33 8		-0-
03	4867 X	3276	-0-	-1591 B	-0-	3240 2	36 9	N	33	33 8		-0-
04	4710 X	4075	-0-	-635 B	-0-	4036 2	39 9	N	35	35 8		-0-
05	4402 X	4327	-0-	-75 B	-0-	4326 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3930 X	3737	-0-	-193 B	-0-	3706 2	31 9	N	28	28 8		-0-
*07	4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-	4551 2	55 9	N	50	50 8		-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

02	4524 X	4225	-0-	-299 B	-0-	4225 2		N	-0-			-0-
03	4836 X	2834	-0-	-2002 B	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
04	5603 X	5603	-0-	-0- B	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
05	5158 X	5158	-0-	-0- B	-0-	5158 2		N	-0-			-0-
06	4380 X	2964	-0-	-1416 B	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
07	5797 X	2161	-0-	-3636 B	-0-	2161 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

*08	1953	N	2229	-0-	276	B	-10774	2229	2			N	-0-					-0-
*09	1830	N	2136	-0-	306	B	-10468	2136	2			N	-0-					-0-
*10	2201	N	2258	-0-	57	B	-10411	2258	2			N	-0-					-0-
*11	2160	N	2273	-0-	113	B	-10298	2273	2			N	-0-					-0-
*12	2201	N	4178	-0-	1977	B	-8321	4178	2			N	-0-					-0-
*01	2263	N	2236	-0-	-27	B	-8321	2236	2			N	-0-					-0-
*02	2204	N	2013	-0-	-191	B	-8321	2013	2			N	-0-					-0-
*03	2604	X	2144	-0-	-460	B	-8321	2144	2			N	-0-					-0-
*04	2520	X	2104	-0-	-416	B	-8321	2104	2			N	-0-					-0-
*05	2604	X	2130	-0-	-474	B	-8321	2130	2			N	-0-					-0-
*06	2160	X	2029	-0-	-131	B	-8321	2029	2			N	-0-					-0-
*07	2170	X	2083	-0-	-87	B	-8321	2083	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

02	3393	X	3250	-0-	-143	B	-0-	3227	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	3627	X	2674	-0-	-953	B	-0-	2644	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	3510	X	2597	-0-	-913	B	-0-	2588	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3627	X	2674	-0-	-953	B	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	B	-0-	4623	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*07	4683	X	4683	-0-	-0-	B	-0-	4671	2	12	9	N	11	11	8			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

02	6187	X	6187	-0-	-0-	B	-0-	6144	2	43	9	N	39	39	8			-0-
03	6754	X	6754	-0-	-0-	B	-0-	6688	2	66	9	N	60	60	8			-0-
04	5370	X	4704	-0-	-666	B	-0-	4679	2	25	9	N	23	23	8			-0-
05	5549	X	3695	-0-	-1854	B	-0-	3694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5370	X	3291	-0-	-2079	B	-0-	3272	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	5549	X	3529	-0-	-2020	B	-0-	3515	2	14	9	N	13	13	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

02	4539	X	4539	-0-	-0-	B	-0-	195	1	4344	2	N	-0-					18
03	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	190	1	4222	2	N	-0-					18
04	4325	X	4325	-0-	-0-	B	-0-	186	1	4139	2	N	-0-					18
05	3677	X	3677	-0-	-0-	B	-0-	158	1	3519	2	N	-0-					18
06	4734	X	4734	-0-	-0-	B	-0-	204	1	4530	2	N	-0-					18
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	B	-0-	178	1	3960	2	N	-0-					18

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

02	1885	N	850	-0-	-1035	B	-0-	850	2			N	-0-					60
03	2449	N	1184	-0-	-1265	B	-0-	1055	2	129	9	N	117					177
04	1380	N	905	-0-	-475	B	-0-	905	2			N	-0-	177	1			-0-
05	899	N	882	-0-	-17	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	955	-0-	-185	B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	961	N	693	-0-	-268	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1308	-0-	-252 B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
*07	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

02	4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
04	2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2356	-0-	-284 B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2388	-0-	-340 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

02	4495 X	3680	-0-	-815 B	-0-	3674	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-	5427	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	4730 X	4730	-0-	-0- B	-0-	4723	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	5097	-0-	-153 B	-0-	5096	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5425 X	4907	-0-	-518 B	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

02	4176 X	3174	-0-	-1002 B	-0-	3159	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	4464 X	3819	-0-	-645 B	-0-	3793	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	3780 X	3536	-0-	-244 B	-0-	3515	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	3906 X	3452	-0-	-454 B	-0-	3451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3780 X	3514	-0-	-266 B	-0-	3493	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*07	4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	4039	2	23	9	N	21	21	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

02	5276 X	5276	-0-	-0- B	-0-	5237	2	39	9	N	35	35	8			-0-
03	3317 X	3084	-0-	-233 B	-0-	3054	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	5773	2	48	9	N	44	44	8			-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	4359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	4676	2	41	9	N	37	37	8			-0-
*07	4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4927	2	30	9	N	27	27	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

02	4466 X	3961	-0-	-505 B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4129	-0-	-645 B	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	2709	-0-	-1671 B	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3554	-0-	-693 B	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3156	-0-	-954 B	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3743	-0-	-504 B	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

02	2431 X	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	2			N	-0-					66
03	3844 X	3486	-0-	-358 B	-0-	3486	2			N	-0-					66
04	3720 X	2633	-0-	-1087 B	-0-	2633	2			N	-0-					66
05	3844 X	3303	-0-	-541 B	-0-	3303	2			N	-0-					66
06	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2			N	-0-					66
07	3472 X	2423	-0-	-1049 B	-0-	2423	2			N	-0-					66

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3452 2	69 9	N	63	63 8		-0-
03	3379 X	2783	-0-	-596 B	-0-	2706 2	77 9	N	70	70 8		-0-
04	3360 X	1846	-0-	-1514 B	-0-	1817 2	29 9	N	26	26 8		-0-
05	3472 X	1806	-0-	-1666 B	-0-	1805 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3360 X	1733	-0-	-1627 B	-0-	1704 2	29 9	N	26	26 8		-0-
07	3472 X	1768	-0-	-1704 B	-0-	1747 2	21 9	N	19	19 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

02	4872 X	4109	-0-	-763 B	-0-	4101 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	5022 X	2150	-0-	-2872 B	-0-	2144 2	6 9	N	5	5 8		-0-
04	4860 X	4801	-0-	-59 B	-0-	4797 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	4805 X	3931	-0-	-874 B	-0-	3931 2		N	-0-			-0-
06	4440 X	3197	-0-	-1243 B	-0-	3194 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	4960 X	1671	-0-	-3289 B	-0-	1670 2	1 9	N	1	1 8		-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

02	1769 N	1632	-0-	-137 B	-0-	1630 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	1798 N	1694	-0-	-104 B	-0-	1691 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	1740 N	1689	-0-	-51 B	-0-	1688 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	1736 N	1458	-0-	-278 B	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
06	2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2810 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	1736 N	1691	-0-	-45 B	-0-	1691 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

02	5684 X	5231	-0-	-453 B	-0-	5198 2	33 9	N	30	30 8		-0-
03	5828 X	5433	-0-	-395 B	-0-	5380 2	53 9	N	48	48 8		-0-
04	5580 X	5242	-0-	-338 B	-0-	5209 2	33 9	N	30	30 8		-0-
05	5766 X	4980	-0-	-786 B	-0-	4979 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	5580 X	4819	-0-	-761 B	-0-	4802 2	17 9	N	15	15 8		-0-
07	5580 X	4837	-0-	-743 B	-0-	4820 2	17 9	N	15	15 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

02	7393 X	7393	-0-	-0- B	-0-	7393 2		N	-0-			-0-
03	12803 X	5857	-0-	-6946 B	-0-	5857 2		N	-0-			-0-
04	12390 X	6358	-0-	-6032 B	-0-	6358 2		N	-0-			-0-
05	12803 X	6245	-0-	-6558 B	-0-	6245 2		N	-0-			-0-
06	11040 X	4945	-0-	-6095 B	-0-	4945 2		N	-0-			-0-
07	7905 X	4491	-0-	-3414 B	-0-	4491 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

02	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2		N	-0-			-0-
03	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
04	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1681	-0-	-303 B	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1581	-0-	-279 B	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
07	1736 N	1597	-0-	-139 B	-0-	1597 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

02	5336 X	4759	-0-	-577 B	-0-	4759 2		N	-0-			-0-
03	5810 X	5810	-0-	-0- B	-0-	5810 2		N	-0-			-0-
04	5250 X	5183	-0-	-67 B	-0-	5183 2		N	-0-			-0-
05	5146 X	3956	-0-	-1190 B	-0-	3956 2		N	-0-			-0-
06	5610 X	3553	-0-	-2057 B	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
07	5797 X	3967	-0-	-1830 B	-0-	3967 2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220 X	4027	-0-	-1193 B	-0-	3988	2	39	9	N	35	35	8			-0-
03	5518 X	4820	-0-	-698 B	-0-	4753	2	67	9	N	61	61	8			-0-
04	7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	6928	2	73	9	N	66	66	8			-0-
05	6386 X	4315	-0-	-2071 B	-0-	4314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6180 X	5193	-0-	-987 B	-0-	5137	2	56	9	N	51	51	8			-0-
07	7223 X	5728	-0-	-1495 B	-0-	5685	2	43	9	N	39	39	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

02	5104 X	2607	-0-	-2497 B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	3253	-0-	-1924 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	2307	-0-	-2133 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	2381	-0-	-1587 B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	3600 X	2154	-0-	-1446 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*07	3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

02	5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	5417	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5704 X	4048	-0-	-1656 B	-0-	4041	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5520 X	4692	-0-	-828 B	-0-	4686	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	5704 X	5360	-0-	-344 B	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	5633	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5704 X	5565	-0-	-139 B	-0-	5553	2	12	9	N	11	11	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

02	4930 X	4552	-0-	-378 B	-0-	4552	2			N	-0-					75
03	5270 X	3384	-0-	-1886 B	-0-	3384	2			N	-0-					75
04	4770 X	3762	-0-	-1008 B	-0-	3762	2			N	-0-					75
05	4867 X	4546	-0-	-321 B	-0-	4546	2			N	-0-					75
06	4710 X	3864	-0-	-846 B	-0-	3864	2			N	-0-					75
07	4867 X	2689	-0-	-2178 B	-0-	2689	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

02	4234 X	3668	-0-	-566 B	-0-	3668	2			N	-0-					55
03	4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070	2			N	-0-					55
04	3900 X	3786	-0-	-114 B	-0-	3786	2			N	-0-					55
05	4096 X	4096	-0-	-0- B	-0-	4096	2			N	-0-					55
06	3930 X	3820	-0-	-110 B	-0-	3820	2			N	-0-					55
07	4061 X	3500	-0-	-561 B	-0-	3500	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

02	1479 N	1474	-0-	-5 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	893	-0-	-285 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1159	-0-	-371 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*07	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	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

02	6293 X	5316	-0-	-977 B	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	5800	-0-	-927 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	2649	-0-	-2361 B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	5673 X	2655	-0-	-3018 B	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	5610 X	4618	-0-	-992 B	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5797 X	5433	-0-	-364 B	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*07	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

02	2682	N	2682	-0-	-0-	B	-0-	2628	2	54	9	N	49	49	8			-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	B	-0-	2539	2	77	9	N	70	70	8			-0-
04	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	2548	2	54	9	N	49	49	8			-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	B	-0-	2570	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2280	N	1861	-0-	-419	B	-0-	1822	2	39	9	N	35	35	8			-0-
07	2356	N	1283	-0-	-1073	B	-0-	1263	2	20	9	N	18	18	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

02	9976	X	9976	-0-	-0-	B	-0-	9917	2	59	9	N	54	54	8			-0-
03	13610	X	13610	-0-	-0-	B	-0-	13494	2	116	9	N	105	105	8			-0-
04	12173	X	12173	-0-	-0-	B	-0-	12141	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	12342	X	12342	-0-	-0-	B	-0-	12341	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13170	X	11341	-0-	-1829	B	-0-	11309	2	32	9	N	29	29	8			-0-
07	13609	X	11298	-0-	-2311	B	-0-	11276	2	22	9	N	20	20	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

02	3070	X	3070	-0-	-0-	B	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2356	-0-	-14	B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2684	-0-	-137	B	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2667	-0-	-63	B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2574	-0-	-247	B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

02	3886	X	3283	-0-	-603	B	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3140	-0-	-1014	B	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3229	-0-	-791	B	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3486	-0-	-668	B	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	B	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
*07	4059	X	4059	-0-	-0-	B	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

02	4060	X	3754	-0-	-306	B	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4172	-0-	-106	B	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3706	-0-	-404	B	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3857	-0-	-390	B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3780	-0-	-270	B	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3693	-0-	-492	B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

02	2639	X	121	-0-	-2518	B	-137406	121	2			N	-0-					-0-
03	527	X	5815	-0-	5288	B	-132118	5815	2			N	-0-					-0-
04	510	X	6735	-0-	6225	B	-125893	6735	2			N	-0-					-0-
05	527	X	5656	-0-	5129	B	-120764	5656	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	4904	-0-	1694	B	-119070	4904	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	499	-0-	-2818	B	-119070	499	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204 X	1880	-0-	-324 B	-0-	1880	2			N	-0-					65
03	2263 X	2000	-0-	-263 B	-0-	2000	2			N	-0-					65
04	2070 X	1870	-0-	-200 B	-0-	1870	2			N	-0-					65
05	2108 X	1929	-0-	-179 B	-0-	1929	2			N	-0-					65
06	1980 X	1943	-0-	-37 B	-0-	1943	2			N	-0-					65
07	2015 X	1577	-0-	-438 B	-0-	1577	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

02	10469 X	5903	-0-	-4566 B	-0-	5851	2	52	9	N	47	47	8			-0-
03	11191 X	10733	-0-	-458 B	-0-	10593	2	140	9	N	127	127	8			-0-
04	10380 X	7653	-0-	-2727 B	-0-	7563	2	90	9	N	82	82	8			-0-
05	10726 X	5977	-0-	-4749 B	-0-	5975	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10531 X	10531	-0-	-0- B	-0-	10401	2	130	9	N	118	118	8			-0-
07	10726 X	6934	-0-	-3792 B	-0-	6875	2	59	9	N	54	54	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

02	6322 X	6034	-0-	-288 B	-0-	6010	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	6758 X	4716	-0-	-2042 B	-0-	4688	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	6540 X	6250	-0-	-290 B	-0-	6235	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	6758 X	5268	-0-	-1490 B	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
06	6240 X	5974	-0-	-266 B	-0-	5959	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	6448 X	5336	-0-	-1112 B	-0-	5326	2	10	9	N	9	9	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

02	870 N	731	-0-	-139 B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	840 N	816	-0-	-24 B	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	868 N	825	-0-	-43 B	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

02	290 N	417	-0-	127 B	-740026	417	2			N	-0-					-0-
03	465 N	379	-0-	-86 B	-740026	379	2			N	-0-					-0-
04	510 N	3526	-0-	3016 B	-737010	3526	2			N	-0-					-0-
05	434 N	7310	-0-	6876 B	-730134	7310	2			N	-0-					-0-
06	360 N	4723	-0-	4363 B	-725771	4723	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	4788	-0-	1688 B	-724083	4788	2			N	-0-					-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

02	2349 N	458	-0-	-1891 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	383	-0-	-1136 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	360 N	241	-0-	-119 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

02	6873 X	4662	-0-	-2211 B	-0-	4620	2	42	9	N	38	38	8			-0-
03	7347 X	3917	-0-	-3430 B	-0-	3866	2	51	9	N	46	46	8			-0-
04	5130 X	4468	-0-	-662 B	-0-	4412	2	56	9	N	51	51	8			-0-
05	5301 X	3720	-0-	-1581 B	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5130 X	2817	-0-	-2313 B	-0-	2780	2	37	9	N	34	34	8			-0-
07	4991 X	4762	-0-	-229 B	-0-	4718	2	44	9	N	40	40	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5133	X	3789	-0-	-1344 B	-0-	3775	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	5487	X	3340	-0-	-2147 B	-0-	3322	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	4950	X	4348	-0-	-602 B	-0-	4337	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	5115	X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4507	-0-	-233 B	-0-	4495	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	4495	X	3837	-0-	-658 B	-0-	3830	2	7	9	N	6	6	8			-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

02	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	17	1	388	2	N	-0-					-0-
03	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	26	1	621	2	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	30	1	681	2	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	21	1	446	2	N	-0-					-0-
06	630	N	287	-0-	-343 B	-0-	13	1	274	2	N	-0-					-0-
07	744	N	478	-0-	-266 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

02	1358	X	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					20
03	1417	X	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-					20
04	1350	X	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-					20
05	1457	X	1385	-0-	-72 B	-0-	1385	2			N	-0-					20
06	1410	X	1322	-0-	-88 B	-0-	1322	2			N	-0-					20
07	1457	X	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

02	3741	X	2152	-0-	-1589 B	-0-	2152	2			N	-0-					15
03	3999	X	2294	-0-	-1705 B	-0-	2294	2			N	-0-					15
04	3810	X	2044	-0-	-1766 B	-0-	2044	2			N	-0-					15
05	3937	X	2313	-0-	-1624 B	-0-	2313	2			N	-0-					15
06	2343	X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2			N	-0-					15
07	2294	X	2271	-0-	-23 B	-0-	2271	2			N	-0-					15

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

02	3281	X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2944	-0-	-156 B	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3166	-0-	-914 B	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2819	-0-	-1397 B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2667	-0-	-1413 B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*07	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

02	261	N	105	-0-	-156 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	210	N	2	-0-	-208 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*07	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

02	3944	X	3134	-0-	-810 B	-0-	3123	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4216	X	2613	-0-	-1603 B	-0-	2600	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	3870	X	2654	-0-	-1216 B	-0-	2647	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	3999	X	3290	-0-	-709 B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3179	-0-	-691 B	-0-	3170	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	3561	X	3561	-0-	-0- B	-0-	3554	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364	X	3124	-0-	-240 B	-0-	3117	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3534	X	3160	-0-	-374 B	-0-	3150	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3390	X	3059	-0-	-331 B	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3348	X	3065	-0-	-283 B	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2942	-0-	-298 B	-0-	2941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3348	X	3021	-0-	-327 B	-0-	3020	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

02	6575	X	6575	-0-	-0- B	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0- B	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6749	X	6749	-0-	-0- B	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
05	6804	X	6804	-0-	-0- B	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
06	6519	X	6519	-0-	-0- B	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
*07	7019	X	7019	-0-	-0- B	-0-	7019	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

02	3500	X	3500	-0-	-0- B	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3529	-0-	-161 B	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3621	-0-	-192 B	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3569	-0-	-121 B	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3680	-0-	-71 B	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

*08	5332	X	4092	-0-	-1240 B	-19897	4092	2			N	-0-					-0-
*09	4800	X	2367	-0-	-2433 B	-19897	2367	2			N	-0-					-0-
*10	4836	X	2741	-0-	-2095 B	-19897	2741	2			N	-0-					-0-
*11	4680	X	5508	-0-	828 B	-19069	5508	2			N	-0-					-0-
*12	4836	X	4144	-0-	-692 B	-19069	4144	2			N	-0-					-0-
*01	4092	X	4683	-0-	591 B	-18478	4683	2			N	-0-					-0-
*02	4988	X	4229	-0-	-759 B	-18478	4229	2			N	-0-					-0-
*03	5332	X	4382	-0-	-950 B	-18478	4382	2			N	-0-					-0-
*04	5160	X	4170	-0-	-990 B	-18478	4170	2			N	-0-					-0-
*05	4681	X	4430	-0-	-251 B	-18478	4430	2			N	-0-					-0-
*06	4530	X	4228	-0-	-302 B	-18478	4228	2			N	-0-					-0-
*07	4526	X	3803	-0-	-723 B	-18478	3803	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

02	9773	X	5108	-0-	-4665 B	-0-	5068	2	40	9	N	36	36	8			-0-
03	10447	X	5331	-0-	-5116 B	-0-	5281	2	50	9	N	45	45	8			-0-
04	10110	X	4735	-0-	-5375 B	-0-	4713	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	10168	X	6749	-0-	-3419 B	-0-	6748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5550	X	4773	-0-	-777 B	-0-	4751	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	5456	X	5322	-0-	-134 B	-0-	5292	2	30	9	N	27	27	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

02	6960	X	3385	-0-	-3575 B	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	2904	-0-	-4629 B	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	2618	-0-	-4672 B	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	2581	-0-	-4952 B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	2375	-0-	-4105 B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
*07	8606	X	8606	-0-	-0- B	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929 X	-0-	-0-	-2929 B	-0-					N	-0-					-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	25 X	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

02	7867 X	7867	-0-	-0- B	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	8722 X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	5537 X	5537	-0-	-0- B	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
06	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1848	-0-	-1252 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

02	2813 X	2628	-0-	-185 B	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
04	3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2280	-0-	-810 B	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*07	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

02	5916 X	4552	-0-	-1364 B	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	6324 X	3606	-0-	-2718 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5911	-0-	-209 B	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
05	6324 X	5968	-0-	-356 B	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
06	6120 X	5638	-0-	-482 B	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	5542	-0-	-565 B	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

02	14307 X	14307	-0-	-0- B	-0-	466	1	13841	2	N	-0-					-0-
03	16062 X	16062	-0-	-0- B	-0-	513	1	15549	2	N	-0-					-0-
04	16749 X	16749	-0-	-0- B	-0-	536	1	16213	2	N	-0-					-0-
05	21176 X	21176	-0-	-0- B	-0-	667	1	20509	2	N	-0-					-0-
06	20766 X	20766	-0-	-0- B	-0-	663	1	20103	2	N	-0-					-0-
*07	21977 X	21977	-0-	-0- B	-0-	700	1	21277	2	N	-0-					-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

02	2610 X	1654	-0-	-956 B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	2108 X	1950	-0-	-158 B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2040 X	1869	-0-	-171 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
05	2077 X	2004	-0-	-73 B	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	1920 X	718	-0-	-1202 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1325	-0-	-628 B	-0-	1325	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

02	5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
04	7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
06	6655 X	6655	-0-	-0- B	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
*07	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	5488	-0-	-0-	B	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	B	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	6593	X	6593	-0-	-0-	B	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5347	-0-	-1380	B	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	4680	-0-	-1830	B	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4546	-0-	-2274	B	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

02	2987	X	2808	-0-	-179	B	-0-	2802	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3162	X	2876	-0-	-286	B	-0-	2869	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	B	-0-	3094	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3007	X	2669	-0-	-338	B	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	B	-0-	2944	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3193	X	2586	-0-	-607	B	-0-	2583	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

02	8696	X	8696	-0-	-0-	B	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	7943	X	7943	-0-	-0-	B	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
04	7452	X	7452	-0-	-0-	B	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
05	11857	X	11857	-0-	-0-	B	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
06	10787	X	10787	-0-	-0-	B	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
*07	10823	X	10823	-0-	-0-	B	-0-	10823	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

02	5423	X	5423	-0-	-0-	B	-0-	5356	2	67	9	N	61	61	8			-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	B	-0-	5645	2	103	9	N	94	94	8			-0-
04	4500	X	3752	-0-	-748	B	-0-	3716	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	6264	X	6264	-0-	-0-	B	-0-	6262	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5532	X	5532	-0-	-0-	B	-0-	5476	2	56	9	N	51	51	8			-0-
*07	4755	X	4755	-0-	-0-	B	-0-	4722	2	33	9	N	30	30	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

02	3422	X	2818	-0-	-604	B	-0-	2811	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3658	X	3003	-0-	-655	B	-0-	2995	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3540	X	2352	-0-	-1188	B	-0-	2349	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3286	X	2755	-0-	-531	B	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2616	-0-	-294	B	-0-	2613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3007	X	2863	-0-	-144	B	-0-	2859	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

02	10962	X	103	-0-	-10859	B	-1598135	103	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	4840	-0-	-6878	B	-1598135	4840	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	14041	-0-	2701	B	-1595434	14041	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	4246	-0-	-2667	B	-1595434	4246	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	7615	-0-	2935	B	-1592499	7615	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	2888	-0-	-8830	B	-1592499	2888	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

02	2813	N	2489	-0-	-324	B	-0-	2469	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	2852	N	2657	-0-	-195	B	-0-	2625	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	2518	N	2518	-0-	-0-	B	-0-	2505	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	2666	N	2540	-0-	-126	B	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2514	-0-	-66	B	-0-	2501	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	2604	N	2580	-0-	-24	B	-0-	2570	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5539 X	5363	-0-	-176 B	-0-	5323	2	40	9	N	36	36	8			-0-
03	5772 X	5772	-0-	-0- B	-0-	5719	2	53	9	N	48	48	8			-0-
04	5610 X	4292	-0-	-1318 B	-0-	4272	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	5797 X	3627	-0-	-2170 B	-0-	3626	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5610 X	3236	-0-	-2374 B	-0-	3221	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	5766 X	3086	-0-	-2680 B	-0-	3069	2	17	9	N	15	15	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

02	6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	3120	-0-	-3080 B	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
05	7471 X	5719	-0-	-1752 B	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	6630	-0-	-600 B	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
07	7688 X	5511	-0-	-2177 B	-0-	5511	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

02	4292 X	3814	-0-	-478 B	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4588 X	4195	-0-	-393 B	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
04	4290 X	3833	-0-	-457 B	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3985	-0-	-355 B	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	4128	-0-	-12 B	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
*07	4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

02	2900 X	2616	-0-	-284 B	-0-	2613	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3100 X	2663	-0-	-437 B	-0-	2659	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000 X	1759	-0-	-1241 B	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852 X	1931	-0-	-921 B	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3046	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	3043 X	3043	-0-	-0- B	-0-	3040	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

02	4669 X	4169	-0-	-500 B	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
03	4681 X	3057	-0-	-1624 B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
04	4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	4495 X	4326	-0-	-169 B	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	4320 X	3934	-0-	-386 B	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	2673	-0-	-2194 B	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

02	4756 X	4358	-0-	-398 B	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	4495 X	3937	-0-	-558 B	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
04	4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
05	4650 X	4302	-0-	-348 B	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4423	-0-	-77 B	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3883	-0-	-767 B	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

02	3132 X	278	-0-	-2854 B	-779762	278	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	377	-0-	-2971 B	-779762	377	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-779762					N	-0-					-0-
05	3348 X	2060	-0-	-1288 B	-779762	2060	2			N	-0-					-0-
06	1830 X	1373	-0-	-457 B	-779762	1373	2			N	-0-					-0-
07	372 X	4094	-0-	3722 B	-776040	4094	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 #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4756 X	3823	-0-	-933 B	-0-	3823 2		N	-0-			-0-
03	6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637 2		N	-0-			-0-
04	5640 X	4410	-0-	-1230 B	-0-	4410 2		N	-0-			-0-
05	5828 X	4984	-0-	-844 B	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
06	6420 X	4879	-0-	-1541 B	-0-	4879 2		N	-0-			-0-
07	6634 X	4011	-0-	-2623 B	-0-	4011 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

02	2523 N	2330	-0-	-193 B	-0-	2318 2	12 9	N	11	11 8		-0-
03	2542 N	1989	-0-	-553 B	-0-	1974 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	2310 N	2267	-0-	-43 B	-0-	2256 2	11 9	N	10	10 8		-0-
05	2480 N	2323	-0-	-157 B	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
06	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2194 2	11 9	N	10	10 8		-0-
07	2356 N	1919	-0-	-437 B	-0-	1911 2	8 9	N	7	7 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

02	2813 X	2236	-0-	-577 B	-0-	2228 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03	3007 X	2490	-0-	-517 B	-0-	2477 2	13 9	N	12	12 8		-0-
04	2850 X	1903	-0-	-947 B	-0-	1897 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	2945 X	2232	-0-	-713 B	-0-	2232 2		N	-0-			-0-
06	2850 X	1605	-0-	-1245 B	-0-	1601 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	2480 X	1102	-0-	-1378 B	-0-	1099 2	3 9	N	3	3 8		-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

02	6206 X	4980	-0-	-1226 B	-0-	4957 2	23 9	N	21	21 8		-0-
03	6634 X	5146	-0-	-1488 B	-0-	5115 2	31 9	N	28	28 8		-0-
04	6240 X	5353	-0-	-887 B	-0-	5336 2	17 9	N	15	15 8		-0-
05	6448 X	5561	-0-	-887 B	-0-	5560 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	6240 X	5393	-0-	-847 B	-0-	5375 2	18 9	N	16	16 8		-0-
*07	5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	5589 2	17 9	N	15	15 8		-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

02	12673 X	9421	-0-	-3252 B	-0-	241 1	9180 2	N	-0-			-0-
03	13547 X	8552	-0-	-4995 B	-0-	221 1	8331 2	N	-0-			-0-
04	13110 X	6615	-0-	-6495 B	-0-	167 1	6448 2	N	-0-			-0-
05	11501 X	8151	-0-	-3350 B	-0-	235 1	7916 2	N	-0-			-0-
06	10590 X	6356	-0-	-4234 B	-0-	187 1	6169 2	N	-0-			-0-
07	10075 X	4543	-0-	-5532 B	-0-	156 1	4387 2	N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

02	7714 X	7029	-0-	-685 B	-0-	7023 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	11090 X	11090	-0-	-0- B	-0-	11079 2	11 9	N	10	10 8		-0-
04	10588 X	10588	-0-	-0- B	-0-	10582 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	9644 X	9644	-0-	-0- B	-0-	9644 2		N	-0-			-0-
06	8400 X	6571	-0-	-1829 B	-0-	6568 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	8680 X	23	-0-	-8657 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

02	4437 X	3920	-0-	-517 B	-0-	3867 2	53 9	N	48	48 8		-0-
03	5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	4929 2	79 9	N	72	72 8		-0-
04	4740 X	4740	-0-	-0- B	-0-	4697 2	43 9	N	39	39 8		-0-
05	4743 X	4426	-0-	-317 B	-0-	4425 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4590 X	3678	-0-	-912 B	-0-	3643 2	35 9	N	32	32 8		-0-
07	4743 X	3251	-0-	-1492 B	-0-	3229 2	22 9	N	20	20 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2001 N	1908	-0-	-93 B	-0-	1871 2	37 9	N	34	34 8		-0-
03	2294 N	2110	-0-	-184 B	-0-	2052 2	58 9	N	53	53 8		-0-
04	1830 N	1679	-0-	-151 B	-0-	1656 2	23 9	N	21	21 8		-0-
05	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2188 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2067 2	31 9	N	28	28 8		-0-
*07	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2194 2	23 9	N	21	21 8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

02	6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	6028 2	17 9	N	15	15 8		-0-
03	6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	6088 2	24 9	N	22	22 8		-0-
04	6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	6143 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	6381 2		N	-0-			-0-
06	6120 X	5540	-0-	-580 B	-0-	5536 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	6324 X	5612	-0-	-712 B	-0-	5609 2	3 9	N	3	3 8		-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

02	4668 X	4668	-0-	-0- B	-0-	4668 2		N	-0-			-0-
03	6594 X	6594	-0-	-0- B	-0-	6594 2		N	-0-			-0-
04	4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	4176 2	43 9	N	39	39 8		-0-
05	4878 X	4878	-0-	-0- B	-0-	4876 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	5047 2	54 9	N	49	49 8		-0-
*07	5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	5041 2	37 9	N	34	34 8		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

02	4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	4634 2	21 9	N	19	19 8		-0-
03	4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	4721 2	31 9	N	28	28 8		-0-
04	4680 X	4680	-0-	-0- B	-0-	4665 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05	4991 X	4805	-0-	-186 B	-0-	4805 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4425	-0-	-405 B	-0-	4411 2	14 9	N	13	13 8		-0-
07	4991 X	4124	-0-	-867 B	-0-	4114 2	10 9	N	9	9 8		-0-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

02	3014 X	3014	-0-	-0- B	-0-	3014 2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3296	-0-	-21 B	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2985	-0-	-225 B	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3144	-0-	-173 B	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
06	3180 X	3032	-0-	-148 B	-0-	3032 2		N	-0-			-0-
07	3286 X	3042	-0-	-244 B	-0-	3042 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

02	12731 X	1471	-0-	-11260 B	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
03	14570 X	-0-	-0-	-14570 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14100 X	1271	-0-	-12829 B	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
05	16354 X	16354	-0-	-0- B	-0-	16354 2		N	-0-			-0-
06	22044 X	22044	-0-	-0- B	-0-	22044 2		N	-0-			-0-
*07	14252 X	14252	-0-	-0- B	-0-	14252 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

02	3306 X	3219	-0-	-87 B	-0-	3212 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03	3534 X	1496	-0-	-2038 B	-0-	1492 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-	3508 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05	3534 X	3015	-0-	-519 B	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
06	3420 X	2966	-0-	-454 B	-0-	2958 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07	3534 X	3374	-0-	-160 B	-0-	3366 2	8 9	N	7	7 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12181 X	12181	-0-	-0- B	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
03	29923 X	29923	-0-	-0- B	-0-	29923	2			N	-0-					-0-
04	27818 X	27818	-0-	-0- B	-0-	27818	2			N	-0-					-0-
05	17439 X	17439	-0-	-0- B	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2819	-0-	-151 B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
*07	23941 X	23941	-0-	-0- B	-0-	23941	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

02	2001 X	1956	-0-	-45 B	-863405	1956	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	2565	-0-	-535 B	-863405	2565	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2344	-0-	-656 B	-863405	2344	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2217	-0-	-883 B	-863405	2217	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	2215	-0-	-275 B	-863405	2215	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	3335	-0-	762 B	-862643	3335	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

02	2233 N	2172	-0-	-61 B	-0-	2165	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2430	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2344	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2370 N	2325	-0-	-45 B	-0-	2321	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2418 N	2308	-0-	-110 B	-0-	2304	2	4	9	N	4	4	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

02	3016 X	2454	-0-	-562 B	-0-	2452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2697 X	2249	-0-	-448 B	-0-	2246	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2520 X	2215	-0-	-305 B	-0-	2213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2635 X	1711	-0-	-924 B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2354	-0-	-196 B	-0-	2350	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2635 X	2545	-0-	-90 B	-0-	2543	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

02	5307 X	4772	-0-	-535 B	-0-	138	1	4634	2	N	-0-					25
03	5673 X	5488	-0-	-185 B	-0-	184	1	5291	2	N	12					37
						13	9									
04	5490 X	5321	-0-	-169 B	-0-	170	1	5139	2	N	11					48
						12	9									
05	5611 X	5136	-0-	-475 B	-0-	180	1	4956	2	N	-0-					48
06	5430 X	5140	-0-	-290 B	-0-	179	1	4961	2	N	-0-					48
07	5487 X	4693	-0-	-794 B	-0-	171	1	4522	2	N	-0-					48

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

02	174 X	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	2 X	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4702 X	4702	-0-	-0-	B	-0-	4702	2			N	-0-				-0-
03	3999 X	1677	-0-	-2322	B	-0-	1677	2			N	-0-				-0-
04	5591 X	5591	-0-	-0-	B	-0-	5591	2			N	-0-				-0-
05	3999 X	1575	-0-	-2424	B	-0-	1575	2			N	-0-				-0-
06	8157 X	8157	-0-	-0-	B	-0-	8157	2			N	-0-				-0-
*07	8151 X	8151	-0-	-0-	B	-0-	8151	2			N	-0-				-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3199 X	3199	-0-	-0-	B	-0-	3199	2			N	-0-				-0-
03	3334 X	3334	-0-	-0-	B	-0-	3334	2			N	-0-				-0-
04	3181 X	3181	-0-	-0-	B	-0-	3181	2			N	-0-				-0-
05	3212 X	3212	-0-	-0-	B	-0-	3212	2			N	-0-				-0-
06	3156 X	3156	-0-	-0-	B	-0-	3156	2			N	-0-				-0-
*07	3231 X	3231	-0-	-0-	B	-0-	3231	2			N	-0-				-0-

VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5225 X	5225	-0-	-0-	B	-0-	5225	2			N	-0-				-0-
03	6135 X	6135	-0-	-0-	B	-0-	6135	2			N	-0-				-0-
04	5267 X	5267	-0-	-0-	B	-0-	5267	2			N	-0-				-0-
05	5392 X	5392	-0-	-0-	B	-0-	5392	2			N	-0-				-0-
06	4446 X	4446	-0-	-0-	B	-0-	4446	2			N	-0-				-0-
*07	5399 X	5399	-0-	-0-	B	-0-	5399	2			N	-0-				-0-

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
02	2378 N	2069	-0-	-309	B	-0-	2051	2	18	9	N	16	16	8		-0-
03	2733 N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2700	2	33	9	N	30	30	8		-0-
04	2295 N	2295	-0-	-0-	B	-0-	2283	2	12	9	N	11	11	8		-0-
05	2201 N	1715	-0-	-486	B	-0-	1715	2			N	-0-				-0-
06	2640 N	1341	-0-	-1299	B	-0-	1333	2	8	9	N	7	7	8		-0-
07	2387 N	1466	-0-	-921	B	-0-	1460	2	6	9	N	5	5	8		-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610 X	1088	-0-	-1522	B	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
03	2356 X	1072	-0-	-1284	B	-0-	1072	2			N	-0-				-0-
04	1890 X	1143	-0-	-747	B	-0-	1143	2			N	-0-				-0-
05	1736 X	1133	-0-	-603	B	-0-	1133	2			N	-0-				-0-
06	1290 X	1115	-0-	-175	B	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
07	1178 X	1176	-0-	-2	B	-0-	1176	2			N	-0-				-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059 N	1817	-0-	-242	B	-0-	88	1	1729	2	N	-0-				-0-
03	1860 N	1747	-0-	-113	B	-0-	86	1	1661	2	N	-0-				-0-
04	1830 N	1787	-0-	-43	B	-0-	78	1	1709	2	N	-0-				-0-
05	1953 N	1538	-0-	-415	B	-0-	68	1	1470	2	N	-0-				-0-
06	1680 N	1533	-0-	-147	B	-0-	67	1	1466	2	N	-0-				-0-
*07	2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2032	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

02	3103 X	2735	-0-	-368	B	-0-	2732	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3255 X	2945	-0-	-310	B	-0-	2939	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3150 X	3047	-0-	-103	B	-0-	3045	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3069 X	3025	-0-	-44	B	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2909	-0-	-61	B	-0-	2906	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3162 X	2967	-0-	-195	B	-0-	2964	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

02	1334 N	1242	-0-	-92	B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1143	-0-	-97	B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1333 N	1220	-0-	-113	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*07	1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

02	2987 X	2574	-0-	-413	B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2700	-0-	-524	B	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2563	-0-	-557	B	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2442	-0-	-782	B	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2189	-0-	-841	B	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2202	-0-	-557	B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

02	3847 X	3847	-0-	-0-	B	-0-	3760	2	87	9	N	79	79	8			-0-
03	4530 X	4530	-0-	-0-	B	-0-	4440	2	90	9	N	82	82	8			-0-
04	4221 X	4221	-0-	-0-	B	-0-	4157	2	64	9	N	58	58	8			-0-
05	3256 X	3256	-0-	-0-	B	-0-	3254	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2460 X	2340	-0-	-120	B	-0-	2304	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	2542 X	2356	-0-	-186	B	-0-	2331	2	25	9	N	23	23	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

02	2320 X	1546	-0-	-774	B	-111106	1546	2			N	-0-					-0-
03	2480 X	1674	-0-	-806	B	-111106	1674	2			N	-0-					-0-
04	1800 X	837	-0-	-963	B	-111106	837	2			N	-0-					-0-
05	1860 X	1809	-0-	-51	B	-111106	1809	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	1836	-0-	36	B	-111070	1836	2			N	-0-					-0-
07	1674 X	1500	-0-	-174	B	-111070	1500	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					55
03	1705	N	1454	-0-	-251 B	-0-	1454	2			N	-0-					55
04	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					55
05	1708	N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708	2			N	-0-					55
06	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2			N	-0-					55
07	1705	N	1437	-0-	-268 B	-0-	1437	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	X	1857	-0-	-898 B	-0-	1854	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2945	X	1966	-0-	-979 B	-0-	1960	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2850	X	1732	-0-	-1118 B	-0-	1729	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2852	X	1895	-0-	-957 B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1999	-0-	-221 B	-0-	1995	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	2332	X	2332	-0-	-0- B	-0-	2328	2	4	9	N	4	4	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
03	5077	X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	433	-0-	-3287 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	4611	X	4611	-0-	-0- B	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	1658	-0-	-2062 B	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*07	4218	X	4218	-0-	-0- B	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18995	X	17088	-0-	-1907 B	-0-	17007	2	81	9	N	74	71	1			35
03	19809	X	16739	-0-	-3070 B	-0-	16739	2			N	-0-					35
04	19170	X	16406	-0-	-2764 B	-0-	16406	2			N	-0-					35
05	19158	X	16818	-0-	-2340 B	-0-	16818	2			N	-0-					35
06	18090	X	15202	-0-	-2888 B	-0-	15202	2			N	-0-					35
07	18259	X	16478	-0-	-1781 B	-0-	16478	2			N	-0-					35

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
02	6987	X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
03	11474	X	11474	-0-	-0- B	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
04	10301	X	10301	-0-	-0- B	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	4942	-0-	-2808 B	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5584	-0-	-1916 B	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	4804	-0-	-2946 B	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7325	X	7325	-0-	-0- B	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	5619	-0-	-2937 B	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6508	-0-	-1772 B	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	6211	-0-	-2345 B	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5653	-0-	-2027 B	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	5580	-0-	-2263 B	-0-	5580	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6873	X	6873	-0-	-0- B	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3446	-0-	-336 B	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	6823	-0-	-4007 B	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	3441	-0-	-7750 B	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	2472	-0-	-8358 B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	2235	-0-	-5112 B	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4205	X	3689	-0-	-516	B	-0-	3642	2	47	9	N	43	43	8			-0-
03	4495	X	3255	-0-	-1240	B	-0-	3193	2	62	9	N	56	56	8			-0-
04	4140	X	3497	-0-	-643	B	-0-	3465	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	4278	X	4023	-0-	-255	B	-0-	4022	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4140	X	3818	-0-	-322	B	-0-	3782	2	36	9	N	33	33	8			-0-
07	3937	X	3599	-0-	-338	B	-0-	3575	2	24	9	N	22	22	8			-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

*08	78802	X	72130	-0-	-6672	B	-0-	72130	2			N	-0-					-0-
*09	76260	X	64565	-0-	-11695	B	-0-	64565	2			N	-0-					-0-
*10	76880	X	36796	-0-	-40084	B	-0-	36796	2			N	-0-					-0-
*11	71790	X	69367	-0-	-2423	B	-0-	69367	2			N	-0-					-0-
*12	74183	X	69800	-0-	-4383	B	-0-	69800	2			N	-0-					-0-
*01	72137	X	68945	-0-	-3192	B	-0-	68945	2			N	-0-					-0-
*02	67048	X	62897	-0-	-4151	B	-0-	62897	2			N	-0-					-0-
*03	71672	X	57908	-0-	-13764	B	-0-	57908	2			N	-0-					-0-
*04	69360	X	42187	-0-	-27173	B	-0-	42187	2			N	-0-					-0-
*05	69812	X	35956	-0-	-33856	B	-0-	35956	2			N	-0-					-0-
*06	66720	X	43639	-0-	-23081	B	-0-	43639	2			N	-0-					-0-
*07	67239	X	63831	-0-	-3408	B	-0-	63831	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

02	13951	X	13951	-0-	-0-	B	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
03	9772	X	9772	-0-	-0-	B	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
04	7975	X	7975	-0-	-0-	B	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
05	6609	X	6609	-0-	-0-	B	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
06	6005	X	6005	-0-	-0-	B	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*07	6226	X	6226	-0-	-0-	B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

02	3161	X	648	-0-	-2513	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	482	-0-	-696	B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	682	X	339	-0-	-343	B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
*07	2686	X	2686	-0-	-0-	B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

02	26853	X	26853	-0-	-0-	B	-0-	1130	1	25723	2	N	-0-					-0-
03	26698	X	26698	-0-	-0-	B	-0-	1118	1	25580	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	14003	-0-	-11557	B	-0-	531	1	13472	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	131	-0-	-26281	B	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	40	-0-	-25520	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	40	-0-	-26372	B	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

02	4756	X	4001	-0-	-755	B	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3996	-0-	-1088	B	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4232	-0-	-238	B	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	B	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3683	-0-	-457	B	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4064	-0-	-307	B	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20646	X	20646	-0-	-0- B	-0-	20646	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	13048	-0-	-3165 B	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
04	17609	X	17609	-0-	-0- B	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	15465	-0-	-6607 B	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	12945	-0-	-8415 B	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
07	22072	X	10226	-0-	-11846 B	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

02	5904	X	5904	-0-	-0- B	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
03	6496	X	6496	-0-	-0- B	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0- B	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0- B	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	5924	X	5924	-0-	-0- B	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
*07	6275	X	6275	-0-	-0- B	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

02	4305	X	4305	-0-	-0- B	-0-	119	1	4186	2	N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0- B	-0-	112	1	3755	2	N	-0-					-0-
04	5475	X	5475	-0-	-0- B	-0-	130	1	5345	2	N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0- B	-0-	110	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2615	-0-	-985 B	-0-	106	1	2509	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	2950	-0-	-770 B	-0-	136	1	2814	2	N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

02	15544	X	14065	-0-	-1479 B	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	11721	-0-	-3810 B	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	12372	-0-	-2658 B	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12052	-0-	-2983 B	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	10246	-0-	-4304 B	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	8588	-0-	-6447 B	-0-	8588	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

02	5218	X	5218	-0-	-0- B	-0-	5196	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	6789	X	6764	-0-	-25 B	-0-	6719	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	6570	X	6420	-0-	-150 B	-0-	6397	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	6789	X	5911	-0-	-878 B	-0-	5910	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6540	X	5965	-0-	-575 B	-0-	5943	2	22	9	N	20	20	8			-0-
07	6758	X	5962	-0-	-796 B	-0-	5947	2	15	9	N	14	14	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

02	6409	X	6288	-0-	-121 B	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5380	-0-	-1471 B	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5363	-0-	-1387 B	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5329	-0-	-1646 B	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5496	-0-	-1254 B	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	286	-0-	-6441 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

02	12180	X	8792	-0-	-3388 B	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	7704	-0-	-5099 B	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7600	-0-	-2150 B	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9630	-0-	-120 B	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
*07	9630	X	9630	-0-	-0- B	-0-	9630	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10759	X	6542	-0-	-4217 B	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	8785	-0-	-2716 B	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7684	-0-	-3116 B	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
05	39892	X	39892	-0-	-0- B	-0-	39892	2			N	-0-					-0-
06	21273	X	21273	-0-	-0- B	-0-	21273	2			N	-0-					-0-
*07	19113	X	19113	-0-	-0- B	-0-	19113	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
07	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

02	3248	X	2966	-0-	-282 B	-0-	2966	2			N	-0-					70
03	3348	X	3024	-0-	-324 B	-0-	3024	2			N	-0-					70
04	3150	X	3136	-0-	-14 B	-0-	3136	2			N	-0-					70
05	3162	X	3122	-0-	-40 B	-0-	3122	2			N	-0-					70
06	3060	X	2406	-0-	-654 B	-0-	2406	2			N	-0-					70
07	3255	X	2681	-0-	-574 B	-0-	2681	2			N	-0-					70

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

02	5626	X	4633	-0-	-993 B	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4754	-0-	-1260 B	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	933	-0-	-4527 B	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	2309	-0-	-3302 B	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2118	-0-	-3222 B	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	82	-0-	-4878 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

02	10469	X	9476	-0-	-993 B	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9905	-0-	-852 B	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9371	-0-	-559 B	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9839	-0-	-360 B	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9470	-0-	-400 B	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9518	-0-	-619 B	-0-	9518	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

02	9802	X	7832	-0-	-1970 B	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	7983	-0-	-2495 B	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8562	-0-	-1578 B	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
05	10838	X	10838	-0-	-0- B	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
06	14769	X	14769	-0-	-0- B	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
*07	12441	X	12441	-0-	-0- B	-0-	12441	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

02	2146	N	1442	-0-	-704 B	-0-	1442	2			N	-0-					57
03	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-					57
04	1890	N	1848	-0-	-42 B	-0-	1837	2	11	9	N	10					67
05	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					67
06	1950	N	1787	-0-	-163 B	-0-	1759	2	28	9	N	25					92
07	1922	N	1518	-0-	-404 B	-0-	1490	2	28	9	N	25					117

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2951	-0-	-123 B	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2874	-0-	-412 B	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2926	-0-	-254 B	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3084	-0-	-78 B	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2728	-0-	-332 B	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
*07	3475	X	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

02	4118	X	1752	-0-	-2366 B	-0-	1752	2			N	-0-					76
03	3753	X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2			N	-0-					76
04	3570	X	2465	-0-	-1105 B	-0-	2465	2			N	-0-					76
05	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2			N	-0-					76
06	3630	X	2997	-0-	-633 B	-0-	2997	2			N	-0-					76
07	3751	X	3178	-0-	-573 B	-0-	3178	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

02	20648	X	8613	-0-	-12035 B	-0-	8613	2			N	-0-					149
03	19840	X	528	-0-	-19312 B	-0-	528	2			N	-0-					149
04	20590	X	20590	-0-	-0- B	-0-	20590	2			N	-0-					149
05	22620	X	22620	-0-	-0- B	-0-	22617	2	3	9	N	3					152
06	24926	X	24926	-0-	-0- B	-0-	24926	2			N	-0-					152
*07	22220	X	22220	-0-	-0- B	-0-	22220	2			N	-0-					152

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

02	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2787	-0-	-3 B	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1831	-0-	-1052 B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

02	12383	X	9698	-0-	-2685 B	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	8683	-0-	-3872 B	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	8325	-0-	-3075 B	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9954	-0-	-1051 B	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8565	-0-	-1815 B	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	8798	-0-	-1556 B	-0-	8798	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

02	24505	X	22556	-0-	-1949 B	-0-	22556	2			N	-0-					90
03	25544	X	19980	-0-	-5564 B	-0-	19980	2			N	-0-					90
04	24390	X	16071	-0-	-8319 B	-0-	16071	2			N	-0-					90
05	24118	X	22859	-0-	-1259 B	-0-	22859	2			N	-0-					90
06	23340	X	21198	-0-	-2142 B	-0-	21198	2			N	-0-					90
07	24118	X	21720	-0-	-2398 B	-0-	21720	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	34940	X	34940	-0-	-0- B	-0-	34940	2			N	-0-					-0-
*05	32167	X	32167	-0-	-0- B	-0-	32167	2			N	-0-					-0-
*06	32484	X	32484	-0-	-0- B	-0-	32484	2			N	-0-					-0-
*07	34402	X	34402	-0-	-0- B	-0-	34402	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	42369 X	26224	-0-	-16145 B	-0-	26224	2		N	-0-			-0-
03	45291 X	21910	-0-	-23381 B	-0-	21910	2		N	-0-			-0-
04	40830 X	21352	-0-	-19478 B	-0-	21352	2		N	-0-			-0-
05	31899 X	23324	-0-	-8575 B	-0-	23324	2		N	-0-			-0-
06	30330 X	18057	-0-	-12273 B	-0-	18057	2		N	-0-			-0-
07	28024 X	20946	-0-	-7078 B	-0-	20946	2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

02	20764 X	-0-	-0-	-20764 B	-0-				N	-0-			-0-
03	22196 X	-0-	-0-	-22196 B	-0-				N	-0-			-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050 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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	36596 X	36596	-0-	-0- B	-0-	36596	2		N	-0-			-0-
05	25834 X	25834	-0-	-0- B	-0-	25834	2		N	-0-			-0-
06	26218 X	26218	-0-	-0- B	-0-	26218	2		N	-0-			-0-
*07	21586 X	21586	-0-	-0- B	-0-	21586	2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

02	21634 X	1360	-0-	-20274 B	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
03	19530 X	1298	-0-	-18232 B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
04	11970 X	1639	-0-	-10331 B	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
05	1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
06	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2		N	-0-			-0-
*07	7838 X	7838	-0-	-0- B	-0-	7838	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

02	92887 X	72979	-0-	-19908 B	-0-	72979	2		N	-0-			-0-
03	93000 X	74815	-0-	-18185 B	-0-	74815	2		N	-0-			-0-
04	85230 X	70324	-0-	-14906 B	-0-	70324	2		N	-0-			-0-
05	85219 X	72064	-0-	-13155 B	-0-	72064	2		N	-0-			-0-
06	77880 X	65973	-0-	-11907 B	-0-	65973	2		N	-0-			-0-
07	78027 X	65775	-0-	-12252 B	-0-	65775	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

02	182091 X	134714	-0-	-47377 B	-0-	134714	2		N	-0-			-0-
03	182218 X	139011	-0-	-43207 B	-0-	139011	2		N	-0-			-0-
04	166110 X	126226	-0-	-39884 B	-0-	126226	2		N	-0-			-0-
05	161386 X	126334	-0-	-35052 B	-0-	126334	2		N	-0-			-0-
06	143340 X	115152	-0-	-28188 B	-0-	115152	2		N	-0-			-0-
07	143995 X	101675	-0-	-42320 B	-0-	101675	2		N	-0-			-0-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

02	153613 X	91989	-0-	-61624 B	-0-	91989	2		N	-0-			-0-
03	134602 X	93756	-0-	-40846 B	-0-	93756	2		N	-0-			-0-
04	104550 X	87561	-0-	-16989 B	-0-	87561	2		N	-0-			-0-
05	108035 X	86430	-0-	-21605 B	-0-	86430	2		N	-0-			-0-
06	98190 X	78301	-0-	-19889 B	-0-	78301	2		N	-0-			-0-
07	98332 X	79527	-0-	-18805 B	-0-	79527	2		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	287570 X	287570	-0-	-0- B	-0-	287570	2		N	-0-			-0-
03	292454 X	234614	-0-	-57840 B	-0-	234614	2		N	-0-			-0-
04	283020 X	154006	-0-	-129014 B	-0-	154006	2		N	-0-			-0-
05	292454 X	153477	-0-	-138977 B	-0-	153477	2		N	-0-			-0-
06	283020 X	149443	-0-	-133577 B	-0-	149443	2		N	-0-			-0-
07	292454 X	194942	-0-	-97512 B	-0-	194942	2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

02	600503 X	573521	-0-	-26982 B	-0-	573521	2		N	-0-			-0-
03	641917 X	605265	-0-	-36652 B	-0-	605265	2		N	-0-			-0-
04	602190 X	546674	-0-	-55516 B	-0-	546674	2		N	-0-			-0-
05	622263 X	513005	-0-	-109258 B	-0-	513005	2		N	-0-			-0-
06	598110 X	454132	-0-	-143978 B	-0-	454132	2		N	-0-			-0-
07	613087 X	413728	-0-	-199359 B	-0-	413728	2		N	-0-			-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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-

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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

02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

02	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
03	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5154	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4915	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5548	3	1	9	N	1	1	1			-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

02	1044 N	898	-0-	-146	-0-	898	2			N	-0-					42
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					42
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					42
05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					42
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					42
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

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

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

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

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

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

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

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

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

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

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

02	58 N	34	-0-	-24	-0-	34	2		N	-0-			13
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			13
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			13
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			13
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			13
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2020

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

*08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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-

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1255	-0-	-667	-0-	1246	2	9	9	N	8					8
06	1740	N	1127	-0-	-613	-0-	1127	2			N	-0-					8
07	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	1127	2			N	-0-					8

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

02	1131	N	1050	-0-	-81	-0-	1050	2			N	-0-					120
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					122
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1130	2	45	9	N	41					163
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					163
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					163
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					163

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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-

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

*08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	1188	2			N	-0-					20
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					20
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					20
05	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2			N	-0-					20
06	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			N	-0-					20
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			N	-0-					20

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

02	1189	N	1101	-0-	-88	-0-	1101	2			N	-0-					32
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					32
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					32
05	1178	N	724	-0-	-454	-0-	724	2			N	-0-					32
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1091	2	18	9	N	16					48
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	N	25					73

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5586	2	6	9	Y	5					72
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6104	2	19	9	Y	17	59	1			30
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-					30
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					30
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			Y	-0-					30
*07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					30

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918

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

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

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

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

02	667 N	527	-0-	-140	-0-	527	2		N	-0-			28
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-			28
04	870 N	515	-0-	-355	-0-	515	2		N	-0-			28
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2		N	-0-			28
06	540 N	435	-0-	-105	-0-	435	2		N	-0-			28
07	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	2		N	-0-			28

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

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

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

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

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

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

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

02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2	N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2	N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

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

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

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-			-0-
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-			-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2	N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

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

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

02	145 N	121	-0-	-24	-0-	121	2		N	-0-			90
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			90
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			90
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			90
06	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			90
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					64
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3222	2	18	9	N	16					80
04	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	3096	2			N	-0-					80
05	3224 X	3209	-0-	-15	-0-	3209	2			N	-0-					80
06	3120 X	3102	-0-	-18	-0-	3102	2			N	-0-					80
07	3224 X	3070	-0-	-154	-0-	3070	2			N	-0-					80

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392 X	1274	-0-	-118	-0-	33	1	1241	2	N	-0-					10
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	49	1	1861	2	N	-0-					10
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	56	1	2166	2	N	-0-					10
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	56	1	1876	2	N	-0-					10
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	61	1	2012	2	N	-0-					10
07	2294 N	1306	-0-	-988	-0-	45	1	1261	2	N	-0-					10

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

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

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

02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-			-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-			-0-
*07	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	3	1	N	-0-			-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2020

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

02	439 N	439	-0-	-0-		-0-	439	3	N	-0-			20
03	521 N	521	-0-	-0-		-0-	521	3	N	-0-			20
04	480 N	458	-0-	-22		-0-	458	3	N	-0-			20
05	465 N	436	-0-	-29		-0-	436	3	N	-0-			20
06	594 N	594	-0-	-0-		-0-	594	3	N	-0-			20
07	465 N	421	-0-	-44		-0-	3	1	N	-0-			20

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 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
02	1740	N	1176	-0-	-564	-0-	1176	3			N	-0-					121
03	2325	N	1420	-0-	-905	-0-	1420	3			N	-0-					121
04	1890	N	1462	-0-	-428	-0-	1462	3			N	-0-					121
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	3			N	-0-					121
06	1380	N	1079	-0-	-301	-0-	1079	3			N	-0-					121
07	1519	N	855	-0-	-664	-0-	3	1			N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					169
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					169
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					169
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					169
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					169
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					21
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					21
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					21
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					21
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122	3			N	-0-					151
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					151
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					151
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					151
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					151
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					151

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

02	3422	X	1495	-0-	-1927	-0-	1411	3	84	9	Y	76					98
03	3410	X	1232	-0-	-2178	-0-	1124	3	108	9	Y	98	185	1			11
04	3210	X	1979	-0-	-1231	-0-	1865	3	114	9	Y	104					115
05	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	2085	3	17	9	Y	15					130
06	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	1693	3	14	9	Y	13					143
*07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	3	1	8	9	Y	7					150

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

02	2233	N	1701	-0-	-532	-0-	1691	3	10	9	Y	9					60
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					60
04	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	1967	3			Y	-0-					60
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					60
06	2070	N	1591	-0-	-479	-0-	1591	3			Y	-0-					60
07	2046	N	1346	-0-	-700	-0-	3	1			Y	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					113
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					113
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					113
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					113
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					113
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					60
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					60
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					60
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					60
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					60
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					60

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
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					111
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					111
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					111
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					115
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					115
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					115
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					115
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					115
07	620	N	360	-0-	-260	-0-	3	1			N	-0-					115

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					70
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					70
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					70
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					70
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					70
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	3	1			N	-0-					70

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					111
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2375	3	92	9	N	84	184	1			11
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2877	3	119	9	N	108					119
05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2779	3	48	9	N	44					163
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2389	3	65	9	N	59					222
*07	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	3	1	142	9	N	129	171	1			180

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	654	-0-	-216	-0-	654	3			N	-0-					98
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					98
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					98
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					98
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					98
*07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					98

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					46
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					46
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					46
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					46
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					46
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					65
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					65
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					65
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					65
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					65
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					65

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

02	1769	N	1213	-0-	-556	-0-	1213	3			N	-0-					63
03	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			N	-0-					63
04	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1251	3			N	-0-					63
05	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1051	3			N	-0-					63
06	1710	N	875	-0-	-835	-0-	875	3			N	-0-					63
07	1302	N	936	-0-	-366	-0-	3	1			N	-0-					63

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					153
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					153
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	3			N	-0-					153
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					153
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					153
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					153

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	117	3	22	9	N	20					25
03	372	N	121	-0-	-251	-0-	115	3	6	9	N	5					30
04	720	N	105	-0-	-615	-0-	105	3			N	-0-					30
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					30
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					30
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	3	9	N	3					33

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	1219	3			N	-0-					115
03	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	3			N	-0-					115
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					115
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					115
06	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	1195	3			N	-0-					115
07	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	3	1			N	-0-					115

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	106	-0-	-39	-0-	106	3			N	-0-					60
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					60
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					60
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					60
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					60
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1			N	-0-					60

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					135
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					135
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					135
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					135
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					135
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	N	2257	-0-	-208	-0-	2257	3			N	-0-					126
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					126
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					126
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					126
06	2550	N	2253	-0-	-297	-0-	2253	3			N	-0-					126
07	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	3	1	2	9	N	2					128

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1165	-0-	-778	-0-	1165	3			N	-0-					74
03	2046	N	1593	-0-	-453	-0-	1593	3			N	-0-					74
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	3			N	-0-					74
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					74
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					74
07	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	3	1	2	9	N	2					76

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	237	-0-	-198	-0-	237	3			N	-0-					114
03	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			N	-0-					114
04	540	N	361	-0-	-179	-0-	360	3	1	9	N	1					115
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					115
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					115
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	3	1			N	-0-					115

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					145
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					145
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					145
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					145
06	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-					145
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	3	1			N	-0-					145

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8397	3	108	9	N	98	186	1			111
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10703	3	183	9	N	166	178	1			99
04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10317	3	90	9	N	82					181
05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10137	3	172	9	N	156					337
06	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9752	3	77	9	N	70	177	1			230
*07	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	3	1	59	9	N	54	178	1			106

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					123
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					123
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					123
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					190
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1334	3	41	9	N	37	184	1			43
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	925	3	119	9	N	108					151
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1453	3	73	9	N	66	178	1			39
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1342	3	50	9	N	45					84
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	3	1	17	9	N	15					99

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

02	957	N	458	-0-	-499	-0-	458	3			N	-0-					120
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	569	3	2	9	N	2					122
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					122
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	3	9	9	N	8					130
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	700	3	42	9	N	38					168
*07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	25	9	N	23					191

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					120
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					120
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					120
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					120
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					120
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					120

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2877	3	3	9	N	3					90
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3376	3	24	9	N	22					112
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3107	3	65	9	N	59					171
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3153	3	41	9	N	37					208
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	3	1	9	N	1					209
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3	1	119	9	N	108	167	1			150

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1595	N	1430	-0-	-165	-0-	1430	3			N	-0-					126
03	1922	N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3			N	-0-					126
04	1710	N	1526	-0-	-184	-0-	1526	3			N	-0-					126
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					126
06	1470	N	939	-0-	-531	-0-	939	3			N	-0-					126
07	1581	N	918	-0-	-663	-0-	3	1			N	-0-					126

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

02	232	N	109	-0-	-123	-0-	109	3			N	-0-					106
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					106
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					106
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					106
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					106
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1			N	-0-					106

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

02	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8020	3	110	9	N	100	180	1			120
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8388	3	142	9	N	129	199	1			50
04	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7482	3	166	9	N	151					201
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7739	3	87	9	N	79					280
06	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7211	3	26	9	N	24	170	1			134
*07	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	3	1	142	9	N	129	182	1			81

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

02	1363	N	733	-0-	-630	-0-	733	3			N	-0-					129
03	1426	N	499	-0-	-927	-0-	489	3	10	9	N	9					138
04	930	N	107	-0-	-823	-0-	107	3			N	-0-					138
05	775	N	115	-0-	-660	-0-	115	3			N	-0-					138
06	480	N	102	-0-	-378	-0-	102	3			N	-0-					138
*07	3100	N	5800	-0-	2700	2700	3	1	136	9	N	124	187	1			75

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					177
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					177
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					177
05	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					177
06	1260	N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3			N	-0-					177
07	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	3	1			N	-0-					177

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

02	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	1297	3			N	-0-					155
03	1891	N	1092	-0-	-799	-0-	1088	3	4	9	N	4					159
04	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	1290	3			N	-0-					159
05	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	3			N	-0-					159
06	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					159
07	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	3	1			N	-0-					159

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					62
03	1953	N	1520	-0-	-433	-0-	1520	3			N	-0-					62
04	1950	N	792	-0-	-1158	-0-	792	3			N	-0-					62
05	2015	N	778	-0-	-1237	-0-	778	3			N	-0-					62
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3			N	-0-					62
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					62

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	3			N	-0-					59
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					59
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					59
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					59
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					59
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	3	1			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

02	6090 X	5721	-0-	-369	-0-	5713	3	8	9	N	7					140
03	6634 X	5438	-0-	-1196	-0-	5371	3	67	9	N	61	180	1			21
04	6420 X	6288	-0-	-132	-0-	6147	3	141	9	N	128					149
05	6634 X	6221	-0-	-413	-0-	6070	3	151	9	N	137	180	1			106
06	6240 X	4342	-0-	-1898	-0-	4341	3	1	9	N	1					107
07	6510 X	4479	-0-	-2031	-0-	3	1	19	9	N	17					124

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

02	2059 N	1793	-0-	-266	-0-	1793	3			N	-0-					155
03	2480 N	2012	-0-	-468	-0-	1953	3	59	9	N	54	188	1			21
04	2490 N	2488	-0-	-2	-0-	2404	3	84	9	N	76					97
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2466	3	62	9	N	56					153
06	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2402	3	22	9	N	20					173
*07	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	3	1	50	9	N	45					218

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

02	7076 X	5712	-0-	-1364	-0-	5712	3			N	-0-					220
03	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6850	3	46	9	N	42	185	1			77
04	6510 X	5645	-0-	-865	-0-	5537	3	108	9	N	98					175
05	6603 X	4940	-0-	-1663	-0-	4934	3	6	9	N	5					180
06	6660 X	4083	-0-	-2577	-0-	4080	3	3	9	N	3					183
07	6882 X	4185	-0-	-2697	-0-	3	1	41	9	N	37					220

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

02	3944 X	3621	-0-	-323	-0-	3618	3	3	9	N	3					120
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4711	3	6	9	N	5					125
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4372	3	91	9	N	83					208
05	4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4181	3	37	9	N	34					242
06	4560 X	4334	-0-	-226	-0-	4333	3	1	9	N	1	173	1			70
07	4712 X	4498	-0-	-214	-0-	3	1	24	9	N	22					92

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

02	2349 X	900	-0-	-1449	-0-	900	3			N	-0-					165
03	2511 X	1245	-0-	-1266	-0-	1245	3			N	-0-					165
04	2430 X	1149	-0-	-1281	-0-	1149	3			N	-0-					165
05	2511 X	1105	-0-	-1406	-0-	1105	3			N	-0-					165
06	1770 X	1501	-0-	-269	-0-	1501	3			N	-0-					165
*07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					165

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

02	17574 X	13362	-0-	-4212	-0-	13230	3	132	9	N	120					265
03	16988 X	13410	-0-	-3578	-0-	13334	3	76	9	N	69	199	1			135
04	15090 X	12392	-0-	-2698	-0-	12146	3	246	9	N	224	184	1			175
05	15593 X	12248	-0-	-3345	-0-	12141	3	107	9	N	97					272
06	14580 X	9325	-0-	-5255	-0-	9267	3	58	9	N	53	178	1			147
07	14291 X	8274	-0-	-6017	-0-	3	1	101	9	N	92	195	1			44

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	1015 N	644	-0-	-371	-0-	644	3		N	-0-			32
03	1023 N	629	-0-	-394	-0-	629	3		N	-0-			32
04	1020 N	669	-0-	-351	-0-	669	3		N	-0-			32
05	682 N	511	-0-	-171	-0-	511	3		N	-0-			32
06	600 N	346	-0-	-254	-0-	346	3		N	-0-			32
07	682 N	301	-0-	-381	-0-	3	1		N	-0-			32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

02	1073 N	647	-0-	-426	-0-	647	3		N	-0-			62
03	1271 N	613	-0-	-658	-0-	613	3		N	-0-			62
04	690 N	331	-0-	-359	-0-	331	3		N	-0-			62
05	682 N	307	-0-	-375	-0-	307	3		N	-0-			62
06	600 N	213	-0-	-387	-0-	213	3		N	-0-			62
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	3	1		N	-0-			62

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

02	232 N	53	-0-	-179	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-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

02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
03	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3960	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			Y	-0-					-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

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

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

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

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

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

02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3	N	-0-			-0-
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3	N	-0-			-0-
04	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
06	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3	N	-0-			-0-
*07	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3	N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

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

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

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

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

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

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

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

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

02	SWR 10	327	-0-	327	42357	327	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	464	-0-	464	42821	464	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	427	-0-	427	43248	427	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	430	-0-	430	43678	430	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	427	-0-	427	44105	427	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	433	-0-	433	44538	433	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

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

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	2813 X	1607	-0-	-1206	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
03	2480 X	2252	-0-	-228	-0-	2252	3		N	-0-			-0-
04	2280 X	2063	-0-	-217	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
05	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
06	2190 X	1887	-0-	-303	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
07	2263 X	1933	-0-	-330	-0-	1933	3		N	-0-			-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

02	SWR 10	2114	-0-	2114	234590	2114	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	2399	-0-	2399	236989	2399	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	2409	-0-	2409	239398	2409	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	2306	-0-	2306	241704	2306	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	2351	-0-	2351	244055	2351	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1897	-0-	1897	245952	1897	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

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

02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	610	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
03	744	N	602	-0-	-142	-0-	17	1	582	2	Y	3					10
							3	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	695	2	Y	6					16
							7	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	28	1	876	2	Y	6					22
							7	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	6	15	1			13
							7	9									
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	4	14	1			3
							4	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	55	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	52	1	2038	2	Y	-0-					-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	98	1	2964	2	Y	-0-					-0-
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	82	1	2562	2	Y	-0-					-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	75	1	2189	2	Y	-0-					-0-
*07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	83	1	2419	2	Y	7	2	1			5
						8	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	67	1	2347	2	Y	-0-					-0-
03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	77	1	2990	2	Y	-0-					-0-
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	83	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	77	1	2395	2	Y	-0-					-0-
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	78	1	2269	2	Y	-0-					-0-
*07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	Y	6	1	1			5
						7	9									

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

02	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	221	1	7095	2	Y	128	274	1			46
						141	9									
03	7781 X	7542	-0-	-239	-0-	229	1	7152	2	Y	146	134	1			58
						161	9									
04	7530 X	6848	-0-	-682	-0-	217	1	6493	2	Y	125					183
						138	9									
05	7781 X	6697	-0-	-1084	-0-	209	1	6465	2	Y	21					204
						23	9									
06	7530 X	6637	-0-	-893	-0-	204	1	6308	2	Y	114	127	1			191
						125	9									
07	7781 X	7126	-0-	-655	-0-	229	1	6816	2	Y	74	226	1			39
						81	9									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	19	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	564	-0-	-36	-0-	18	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					-0-
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	682	2	Y	8	4	1			4
						9	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	58	1	2063	2	Y	42	181	1			28
						46	9									
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	68	1	2659	2	Y	90					118
						99	9									
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	91	1	2781	2	Y	41					159
						45	9									
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	92	1	2874	2	Y	10					169
						11	9									
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	86	1	2506	2	Y	4					173
						4	9									
*07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	112	1	3270	2	Y	9	175	1			7
						10	9									

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

ELLIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	89	1	3167	2	Y	26	60	1			37
							29	9									
03	3503	X	2834	-0-	-669	-0-	82	1	2734	2	Y	16					53
							18	9									
04	3390	X	2983	-0-	-407	-0-	84	1	2875	2	Y	22					75
							24	9									
05	3503	X	1768	-0-	-1735	-0-	53	1	1703	2	Y	11					86
							12	9									
06	3390	X	2738	-0-	-652	-0-	73	1	2639	2	Y	24	58	1			52
							26	9									
07	3503	X	2164	-0-	-1339	-0-	58	1	2094	2	Y	11	54	1			9
							12	9									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

02	3625	X	2761	-0-	-864	-0-	75	1	2663	2	Y	21	58	1			32
							23	9									
03	3162	X	2486	-0-	-676	-0-	72	1	2399	2	Y	14					46
							15	9									
04	2970	X	2768	-0-	-202	-0-	78	1	2667	2	Y	21					67
							23	9									
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	100	1	3204	2	Y	20					87
							22	9									
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	87	1	3115	2	Y	29	59	1			57
							32	9									
*07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	88	1	3153	2	Y	18	59	1			16
							20	9									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	2	21	1			6
							2	9									
03	1922	N	263	-0-	-1659	-0-	8	1	254	2	Y	1					7
							1	9									
04	1050	N	215	-0-	-835	-0-	6	1	207	2	Y	2					9
							2	9									
05	341	N	246	-0-	-95	-0-	7	1	237	2	Y	2					11
							2	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	4	1	145	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

02	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	50	1	1755	2	Y	14	24	1			18
							15	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	87	1	2894	2	Y	18					36
							20	9									
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	50	1	1719	2	Y	14					50
							15	9									
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	72	1	2282	2	Y	15					65
							17	9									
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	58	1	2094	2	Y	19	44	1			40
							21	9									
*07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	59	1	2107	2	Y	11	42	1			9
							12	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2027	-0-	-554	-0-	61	1	1966	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	98	1	3070	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	107	1	3205	2	Y	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	107	1	3316	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2761	-0-	-299	-0-	87	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	91	1	2690	2	Y	30	14	1			16
							33	9									

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

02	5510	X	5416	-0-	-94	-0-	162	1	5200	2	Y	49	104	1			17
							54	9									
03	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	166	1	5194	2	Y	56	51	1			22
							62	9									
04	5700	X	5407	-0-	-293	-0-	173	1	5177	2	Y	52					74
							57	9									
05	5797	X	5385	-0-	-412	-0-	168	1	5207	2	Y	9					83
							10	9									
06	5610	X	5372	-0-	-238	-0-	167	1	5151	2	Y	49	52	1			80
							54	9									
07	5797	X	5368	-0-	-429	-0-	173	1	5132	2	Y	57	106	1			31
							63	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					25
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					25
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					25
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					25
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					25
07	1736	N	64	-0-	-1672	-0-	64	2			N	-0-					25

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

*08	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*09	1020	N	998	-0-	-22	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*12	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*01	1023	N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*02	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*06	960	N	951	-0-	-9	-0-	951	2			N	-0-					-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					94
03	1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1576	2	143	9	N	130	189	1			35
04	2100 N	1737	-0-	-363	-0-	1737	2			N	-0-					35
05	2015 N	1731	-0-	-284	-0-	1731	2			N	-0-					35
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					35
*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					35

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					30
03	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1780	2			N	-0-					30
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					30
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					30
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					30
07	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

02	2465 X	1270	-0-	-1195	-0-	1270	2			N	-0-					53
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2987	2	15	9	N	14					67
04	2340 X	2334	-0-	-6	-0-	2328	2	6	9	N	5					72
05	2387 X	2242	-0-	-145	-0-	2241	2	1	9	N	1					73
06	2550 N	988	-0-	-1562	-0-	979	2	9	9	N	8					81
*07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1	9	N	1					82

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

02	464 N	308	-0-	-156	-0-	308	2			N	-0-					20
03	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					20
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					20
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	309	2	15	9	N	14					34
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	294	2	1	9	N	1					35
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	294	2	10	9	N	9					44

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

02	4089 X	2936	-0-	-1153	-0-	2936	2			N	-0-					85
03	4092 X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2			N	-0-					85
04	3630 X	1010	-0-	-2620	-0-	1010	2			N	-0-					85
05	3751 X	355	-0-	-3396	-0-	355	2			N	-0-					85
06	3030 X	1296	-0-	-1734	-0-	1296	2			N	-0-					85
07	3131 X	1765	-0-	-1366	-0-	1765	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 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
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	96	1			-0-
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					56
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					56
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

02	3799	X	622	-0-	-3177	-0-	501	2	121	9	N	110	115	1			20
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					20
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					20
05	4061	X	3656	-0-	-405	-0-	3656	2			N	-0-					20
06	3930	X	3327	-0-	-603	-0-	3327	2			N	-0-					20
07	4061	X	3341	-0-	-720	-0-	3341	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

02	4466	X	3975	-0-	-491	-0-	3975	2			N	-0-					23
03	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	4168	2			N	-0-					23
04	4380	X	4149	-0-	-231	-0-	4149	2			N	-0-					23
05	4433	X	3196	-0-	-1237	-0-	3196	2			N	-0-					23
06	4170	X	3679	-0-	-491	-0-	3679	2			N	-0-					23
07	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	3973	2			N	-0-					23

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

02	2842	X	2658	-0-	-184	-0-	2658	2			N	-0-					35
03	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2			N	-0-					35
04	2940	X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2			N	-0-					35
05	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-					35
06	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2			N	-0-					35
07	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2			N	-0-					35

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

*08	4743	X	3572	-0-	-1171	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
*09	4590	X	3881	-0-	-709	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*10	4743	X	4243	-0-	-500	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
*11	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
*12	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*01	4247	X	2513	-0-	-1734	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*02	3973	X	2058	-0-	-1915	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*03	4247	X	1928	-0-	-2319	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*04	3930	X	2434	-0-	-1496	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*05	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
*06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 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
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					19
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					19
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

*08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*02	493	N	468	-0-	-25	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					20
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					20
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					20
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					20
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					20
*07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					20

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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5800 X	4433	-0-	-1367	-0-	189	1	4200	2	N	40					122
						44	9									
03	6200 X	5328	-0-	-872	-0-	229	1	5088	2	N	10					132
						11	9									
04	6000 X	5284	-0-	-716	-0-	228	1	5056	2	N	-0-					132
05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	237	1	5276	2	N	-0-					132
06	5160 X	5126	-0-	-34	-0-	221	1	4905	2	N	-0-					132
07	5456 X	5330	-0-	-126	-0-	230	1	5100	2	N	-0-					132

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

*08	1054 N	759	-0-	-295	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*09	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*03	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*04	930 N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*05	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*07	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

02	290 N	35	-0-	-255	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	374	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1440	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1355	-0-	-66	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1165	-0-	-335	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1450	N	688	-0-	-762	-0-	688	2			N	-0-					12
03	1519	N	533	-0-	-986	-0-	533	2			N	-0-					12
04	1410	N	617	-0-	-793	-0-	617	2			N	-0-					12
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					12
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					12
07	651	N	428	-0-	-223	-0-	428	2			N	-0-					12

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					13
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					13
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					13
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					13
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					13

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					37
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					37
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	524	2	6	9	N	5					42
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					42
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	424	2	6	9	N	5					47
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					47

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					41
03	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	1986	2			N	-0-					41
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					41
05	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2162	2			N	-0-					41
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					41
07	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1949	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4432	2	6	9	Y	5					74
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4673	2	19	9	Y	17	59	1			32
04	4530	X	3508	-0-	-1022	-0-	3508	2			Y	-0-					32
05	4743	X	3387	-0-	-1356	-0-	3387	2			Y	-0-					32
06	4590	X	3313	-0-	-1277	-0-	3313	2			Y	-0-					32
*07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			Y	-0-					32

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

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

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

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

02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			132
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2		N	-0-			132
04	840 N	503	-0-	-337	-0-	503	2		N	-0-			132
05	961 N	348	-0-	-613	-0-	348	2		N	-0-			132
06	780 N	367	-0-	-413	-0-	367	2		N	-0-			132
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2		N	-0-			132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

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

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

02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			138
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-			138
04	270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-			138
05	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-			138
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-			138
07	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-			138

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

02	3045 X	2068	-0-	-977	-0-	138	1	1911	2	N	17			195
						19	9							
03	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	184	1	2364	2	N	30			225
						33	9							
04	3150 X	2230	-0-	-920	-0-	170	1	2060	2	N	-0-			225
05	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	180	1	2217	2	N	-0-			225
06	3060 X	2304	-0-	-756	-0-	179	1	2125	2	N	-0-			225
07	2573 X	2150	-0-	-423	-0-	171	1	1979	2	N	-0-			225

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

02	319 N	207	-0-	-112	-0-	207	2			N	-0-			123
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			123
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-			123
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-			123
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-			123
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-			123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					31
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					31
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

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

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

02	986 N	528	-0-	-458	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	516	-0-	-538	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	810 N	557	-0-	-253	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

02	87 N	39	-0-	-48	-0-	25	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	808	2	53	9	N	48	48	8			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

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

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

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

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5394 X	5152	-0-	-242	-0-	5146	2	6	9	N	5					280
03	6045 X	5160	-0-	-885	-0-	5132	2	28	9	N	25	187	1			118
04	5850 X	4852	-0-	-998	-0-	4852	2			N	-0-					118
05	6045 X	4520	-0-	-1525	-0-	4520	2			N	-0-					118
06	5850 X	5342	-0-	-508	-0-	5342	2			N	-0-					118
07	5518 X	5001	-0-	-517	-0-	5000	2	1	9	N	1					119

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

BEAR GRASS, NE (BOSSIER) 06479 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 195625 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 13163

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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	551 N	477	-0-	-74	-0-	469	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	503	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	690 N	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4	4	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) //CONT.// 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRCH CREEK (RODESSA) 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARVEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 148815 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

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

02	10476	10023	-0-	-453	85448	10023	3			N	-0-					-0-
03	12059	8887	-0-	-3172	82276	8887	3			N	-0-					-0-
04	89560	7284	-0-	-82276	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
05	12059	5144	-0-	-6915	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
06	10680 #	5481	-0-	-5199	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
07	10726 #	6204	-0-	-4522	-0-	6204	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

02	39600 X	39600	-0-	-0-	-0-	39596	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	45028 X	45028	-0-	-0-	-0-	45019	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	40610 X	40610	-0-	-0-	-0-	40598	3	12	9	N	11	11	1			-0-
05	45152 X	45152	-0-	-0-	-0-	45148	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	42568 X	42568	-0-	-0-	-0-	42551	3	17	9	N	15	15	1			-0-
*07	40384 X	40384	-0-	-0-	-0-	40373	3	11	9	N	10	10	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

02	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
03	10900 X	10900	-0-	-0-	-0-	10898	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11264	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	3			N	-0-					-0-
06	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7957	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

02	45472 X	43095	-0-	-2377	-0-	43091	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	48608 X	47069	-0-	-1539	-0-	47060	3	9	9	N	8	8	1			-0-
04	47040 X	44223	-0-	-2817	-0-	44210	3	13	9	N	12	12	1			-0-
05	47461 X	45728	-0-	-1733	-0-	45724	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	45540 X	44150	-0-	-1390	-0-	44133	3	17	9	N	15	15	1			-0-
07	47058 X	44404	-0-	-2654	-0-	44392	3	12	9	N	11	11	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

02	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	22176	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	23555	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22748	3	7	9	N	6	6	1			-0-
05	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	23458	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	22614	3	9	9	N	8	8	1			-0-
*07	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	23282	3	7	9	N	6	6	1			-0-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

02	3857 X	3152	-0-	-705	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
03	4123 X	3417	-0-	-706	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	3091	-0-	-329	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3330 X	3241	-0-	-89	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

02	2900	N	2075	-0-	-825	965	2075	2			Y	-0-	16	1			89
03	3100	N	2359	-0-	-741	224	215	1	2144	2	Y	-0-					89
04	3000	N	3086	-0-	86	310	292	1	2794	2	Y	-0-					89
05	2699	N	2389	-0-	-310	-0-	214	1	2175	2	Y	-0-					89
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	89	89	7			-0-
							98	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					-0-
*07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	54	1	2126	2	Y	-0-					150
03	2201	N	1776	-0-	-425	-0-	1765	2	11	9	Y	10					160
04	2250	N	1284	-0-	-966	-0-	1281	2	3	9	Y	3					163
05	2325	N	1043	-0-	-1282	-0-	1043	2			Y	-0-					163
06	1710	N	905	-0-	-805	-0-	903	2	2	9	Y	2					165
07	1333	N	805	-0-	-528	-0-	805	2			Y	-0-					165

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					25
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					25
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					25
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					25
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					25
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

02	145 N	121	-0-	-24	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					42
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					42
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					42
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					42
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					42
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	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

02	116 N	101	-0-	-15	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					56
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					56
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					56
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-					56
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					56
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					56

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	142	1	1413	2	Y	-0-					10
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	203	1	1939	2	Y	-0-					10
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	200	1	2030	2	Y	10					20
							11	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	224	1	1347	2	Y	20	20	7			-0-
							22	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1518	N	1372	-0-	-146	-0-	1363	2	9	9	Y	8	11	1			-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	141	1	1408	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	196	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	211	1	2139	2	Y	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	229	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	925	2	11	9	Y	10	7	1			3
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	94	1	936	2	Y	-0-					3
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	100	1	953	2	Y	-0-					3
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	136	1	1378	2	Y	-0-					3
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	152	1	917	2	Y	3	3	7			-0-
							3	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1691	-0-	1691	1715	237	1	1425	2	N	26	26	7			-0-
							29	9									
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1715					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	97	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	1759	-0-	-266	-0-	1759	2			Y	-0-	14	1			55
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	210	1	2094	2	Y	-0-					55
04	3000	N	3450	-0-	450	450	327	1	3123	2	Y	-0-					55
05	3100	N	2996	-0-	-104	346	268	1	2719	2	Y	8					63
							9	9									
06	2116	N	1770	-0-	-346	-0-	242	1	1459	2	Y	63	63	7			-0-
							69	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	3	1			105
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					105
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	24					129
							26	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1015	2	N	24					153
							26	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	153	153	7			-0-
							168	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-	5	1			53
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	86	1	854	2	Y	-0-					53
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	144	1	1381	2	Y	-0-					53
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	129	1	1305	2	Y	23					76
							25	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	121	1	727	2	Y	76	76	7			-0-
							84	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	67	67	7			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630

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
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1165	2	10	9	N	9	9	1			32
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	107	1	1063	2	N	-0-					32
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-					32
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	182	1	1849	2	N	-0-					32
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	225	1	1353	2	N	32	32	7			-0-
							35	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	139	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	951	2	1	9	N	1	7	1			10
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	865	2	N	-0-					10
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	1118	2	N	10					20
							11	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					30
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	43	1	258	2	N	30	30	7			-0-
							33	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	N	15	15	1			-0-
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	2046	2	N	-0-					-0-
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	307	1	3118	2	N	-0-					-0-
06	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	165	1	995	2	N	-0-					-0-
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3	3	1			25
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-					25
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-					25
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	2	Y	-0-					25
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	105	1	630	2	Y	25	25	7			-0-
							28	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	1			16
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-					16
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	8					24
							9	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	Y	8					32
							9	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	7			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	2	14	9	N	13	13	1			8
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	185	1	1848	2	N	-0-					8
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	10					18
							11	9									
05	3100	N	3315	-0-	215	215	297	1	3009	2	N	8					26
							9	9									
06	2473	N	2258	-0-	-215	-0-	318	1	1911	2	N	26	26	7			-0-
							29	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	N	-0-					27
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	2	N	-0-					27
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					27
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	183	2	N	27	27	7			-0-
							30	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126	2	10	9	N	9	9	1			54
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	116	1	1157	2	N	-0-					54
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	151	1	1446	2	N	-0-					54
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	164	1	1668	2	N	-0-					54
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	194	1	1166	2	N	54	54	7			-0-
							59	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	8	1			49
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	97	1	971	2	N	-0-					49
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138	1	1315	2	N	-0-					49
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	164	1	1668	2	N	-0-					49
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	149	1	899	2	N	49	49	7			-0-
							54	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			Y	-0-	9	1			18
03	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	133	1	1322	2	Y	-0-					18
04	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	182	1	1742	2	Y	8					26
							9	9									
05	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	207	1	2103	2	Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					47
03	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					47
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					47
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	N	24					71
							26	9									
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	16	2	N	71	71	7			-0-
							78	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1			27
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	2	N	-0-					27
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					27
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	7	1	44	2	N	27	27	7			-0-
							30	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	69	69	7			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	8	1			61
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	N	-0-					61
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	N	19					80
							21	9									
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1414	2	N	30					110
							33	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	153	1	920	2	N	110	110	7			-0-
							121	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	25	25	7			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	2	1			22
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					22
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	8					30
						9	9									
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	8					38
						9	9									
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	38	38	7			-0-
						42	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

02	174 X	64	-0-	-110	-0-	64	2			Y	-0-					30
03	186 X	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					30
04	150 X	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					30
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					30
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	30	30	7			-0-
						33	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	7			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	27	27	7			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					-0-

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1	4	1			7
03	527 X	442	-0-	-85	-0-	40	1	402	2	Y	-0-					7
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	Y	-0-					7
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					7
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	254	2	Y	7	7	7			-0-
						8	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	7					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	22	22	7			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2095	2	19	9	N	17	17	1			13
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	238	1	2370	2	N	-0-					13
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	378	1	3616	2	N	-0-					13
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	400	1	4061	2	N	13					26
						14	9									
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	376	1	2260	2	N	26	26	7			-0-
						29	9									
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	9	1			55
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	114	1	1137	2	N	-0-					55
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	162	1	1545	2	N	-0-					55
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	189	1	1922	2	N	-0-					55
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	242	1	1458	2	N	55	55	7			-0-
							61	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8584	X	7929	-0-	-655	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	7889	-0-	-1132	-0-	7888	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8730	X	8647	-0-	-83	-0-	8645	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8928	X	8397	-0-	-531	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	7838	-0-	-652	-0-	7835	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	8928	X	8353	-0-	-575	-0-	8351	3	2	9	N	2	2	1			-0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	2862	-0-	-2010	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	2969	-0-	-2071	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4529	-0-	-679	-0-	4529	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

02	5800	X	5717	-0-	-83	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5932	-0-	-237	-0-	5932	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
*07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

02	11571	X	11096	-0-	-475	-0-	11096	3			N	-0-					-0-
03	11966	X	10430	-0-	-1536	-0-	10430	3			N	-0-					-0-
04	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
05	11873	X	10945	-0-	-928	-0-	10945	3			N	-0-					-0-
06	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
07	12183	X	11322	-0-	-861	-0-	11322	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

02	13282	X	12213	-0-	-1069	-0-	12213	3			N	-0-					-0-
03	13609	X	12325	-0-	-1284	-0-	12325	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	13434	-0-	-426	-0-	13434	3			N	-0-					-0-
05	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
06	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
07	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2727	-0-	-1023	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	1061	-0-	-2814	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
03	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-			-0-
04	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-			-0-
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-			-0-
06	7470 X	7191	-0-	-279	-0-	7191	2			N	-0-			-0-
07	7719 X	7395	-0-	-324	-0-	7395	2			N	-0-			-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

02	4176 X	3641	-0-	-535	-0-	522	1	3119	2	N	-0-			-0-
03	4464 X	4069	-0-	-395	-0-	557	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	4320 X	3467	-0-	-853	-0-	433	1	3034	2	N	-0-			-0-
05	4371 X	3525	-0-	-846	-0-	464	1	3061	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3927	-0-	-3	-0-	518	1	3409	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3071	-0-	-990	-0-	395	1	2676	2	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	3	1			N	-0-			-0-

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4477	3	193	9	N	175	197	1			77
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5679	3	172	9	N	156	182	1			51
04	4500	X	2225	-0-	-2275	-0-	2045	3	180	9	N	164					215
05	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6418	3	144	9	N	131					346
06	4500	X	4267	-0-	-233	-0-	4178	3	89	9	N	81	177	1			250
07	4650	X	1136	-0-	-3514	-0-	3	1	123	9	N	112	182	1			180

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

KEATING ENERGY, INC. 453142
PHELPS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 186031 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8499 - 8507

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

02	32855	X	32855	-0-	-0-	-0-	870	1	31454	2	N	483	547	1			89
							531	9									
03	35557	X	33388	-0-	-2169	-0-	930	1	32018	2	N	400	360	1			129
							440	9									
04	34410	X	31195	-0-	-3215	-0-	900	1	29857	2	N	398	363	1			164
							438	9									
05	35557	X	31752	-0-	-3805	-0-	930	1	30405	2	N	379	352	1			191
							417	9									
06	34410	X	28052	-0-	-6358	-0-	900	1	26786	2	N	333	365	1			159
							366	9									
07	35123	X	31552	-0-	-3571	-0-	930	1	30180	2	N	402	359	1			202
							442	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7859	8091	-0-	232	232	392	1	7668	2	N	28					65
						31	9									
03	9065	8617	-0-	-448	-0-	419	1	8180	2	N	16					81
						18	9									
04	8130	7662	-0-	-468	-0-	706	1	6956	2	N	-0-					81
05	8401	9047	-0-	646	646	729	1	8288	2	N	27					108
						30	9									
06	9047	8336	-0-	-711	-0-	719	1	7617	2	N	-0-					108
*07	8735	8568	-0-	-167	-0-	743	1	7825	2	N	-0-					108

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-			-0-
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
05	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
06	2280 N	458	-0-	-1822	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	2077 N	1732	-0-	-345	-0-	3	1		N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	3		N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	3	1		N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	Y	-0-			49
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	-0-			49
04	840 N	573	-0-	-267	-0-	14	1	559	2	Y	-0-			49
05	868 N	154	-0-	-714	-0-	3	1	151	2	Y	-0-			49
06	600 N	544	-0-	-56	-0-	12	1	532	2	Y	-0-			49
07	589 N	301	-0-	-288	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			49

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

02	464 N	429	-0-	-35	-0-	7	1	422	2	Y	-0-			49
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	4	1	270	2	Y	-0-			49
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-			49
05	465 N	242	-0-	-223	-0-	4	1	238	2	Y	-0-			49
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	Y	-0-			49
07	372 N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

02	2900 N	4531	-0-	1631	1631	4531	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4170	-0-	1070	2701	4170	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3232	-0-	232	2933	3232	2			N	-0-			-0-
05	5421 X	2488	-0-	-2933	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	1854	-0-	-502	-0-	1854	2			N	-0-			-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

02	5452 X	5160	-0-	-292	-0-	5160	2			Y	-0-			-0-
03	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			Y	-0-			-0-
04	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			Y	-0-			-0-
05	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			Y	-0-			-0-
06	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			Y	-0-			-0-
*07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-			-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

02	7946 X	7461	-0-	-485	-0-	7461	2			Y	-0-			-0-
03	8897 X	5141	-0-	-3756	-0-	5141	2			Y	-0-			-0-
04	8610 X	7798	-0-	-812	-0-	7798	2			Y	-0-			-0-
05	8897 X	7559	-0-	-1338	-0-	7559	2			Y	-0-			-0-
06	8430 X	6645	-0-	-1785	-0-	6645	2			Y	-0-			-0-
07	8060 X	6719	-0-	-1341	-0-	6719	2			Y	-0-			-0-

BUTLER (COTTON VALLEY LIME) 14009 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
ORBIT EXPLORATION LLC 625548
S. W. UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 117966 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 17404 PERF.16710 - 17348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
03	1550 N	1347	-0-	-203 B	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	911	-0-	-391 B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
06	1290 N	1020	-0-	-270 B	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
*07	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2581 X	1394	-0-	-1187 B	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
03	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
04	2670 X	1745	-0-	-925 B	-0-	1745	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	2312	-0-	-385 B	-0-	2312	2	N	-0-			-0-
06	2670 X	1556	-0-	-1114 B	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	1625	-0-	-1134 B	-0-	1625	2	N	-0-			-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03	341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-			-0-
06	180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
07	279 N	161	-0-	-118 B	-0-	161	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	127	-0-	-192 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	341	X	187	-0-	-154 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	330	X	264	-0-	-66 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	1623	X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
06	330	X	117	-0-	-213 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	279	X	31	-0-	-248 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

02	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1869	-0-	-53 B	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1769	-0-	-31 B	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*07	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

02	580	N	456	-0-	-124 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	540	N	478	-0-	-62 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*07	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

02	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1452	-0-	-129 B	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	963	-0-	-537 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	917	-0-	-540 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	947	-0-	-463 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

02	754	N	637	-0-	-117 B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	780	N	714	-0-	-66 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	750	N	483	-0-	-267 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*07	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-					-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

02	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	465	N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	390	N	214	-0-	-176 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	341	N	228	-0-	-113 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

02	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	339	-0-	-415 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	806	N	263	-0-	-543 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	390	N	257	-0-	-133 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	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

02	377	N	339	-0-	-38	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	510	N	220	-0-	-290	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	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

02	32335	X	29476	-0-	-2859	-0-	522	1	28890	3	N	58					133
							64	9									
03	37935	X	37935	-0-	-0-	-0-	540	1	37328	3	N	61					194
							67	9									
04	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	540	1	37253	3	N	85	176	0			103
							94	9									
05	35862	X	35862	-0-	-0-	-0-	558	1	35232	3	N	65					168
							72	9									
06	33450	X	17079	-0-	-16371	-0-	342	1	16703	3	N	31	177	1			22
							34	9									
07	34565	X	-0-	-0-	-34565	-0-					N	-0-					22

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

02	2900	N	1191	-0-	-1709	74866	1181	2	10	9	N	9					129
03	3100	N	1271	-0-	-1829	73037	1262	2	9	9	N	8					137
04	3000	N	1325	-0-	-1675	71362	1314	2	11	9	N	10					147
05	3100	N	1243	-0-	-1857	69505	1234	2	9	9	N	8					155
06	3000	N	1217	-0-	-1783	67722	1209	2	8	9	N	7					162
*07	3100	N	1219	-0-	-1881	65841	1213	2	6	9	N	5					167

CENTERVILLE, SE. //CONT.// 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1653	N	1511	-0-	-142	-0-	146	1	1359	2	N	5					17
							6	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	174	1	1388	2	N	18					35
							20	9									
04	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	180	1	1407	2	N	3					38
							3	9									
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	232	1	1686	2	N	-0-					38
06	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	164	1	1322	2	N	1					39
							1	9									
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	189	1	1545	2	N	3					42
							3	9									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

02	377	N	376	-0-	-1	-0-	36	1	337	2	N	3					13
							3	9									
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	42	1	340	2	N	-0-					13
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					13
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					13
06	360	N	23	-0-	-337	-0-	3	1	20	2	N	-0-					13
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	69	1	564	2	N	1					14
							1	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992

02	DLQ	G-10	2	-0-	2	139	2	3			Y	-0-					92
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	139					Y	NO RPT					92

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

02	DLQ	G-10	2	-0-	2	218	2	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

02	DLQ	G-10	7	-0-	7	240	3	3	4	9	Y	4					175
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240					Y	NO RPT					175

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58	1	1285	2	N	29					210
							32	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	N	25					235
							28	9									
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	34	1	760	2	N	10					245
							11	9									
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	37	1	829	2	N	17					262
							19	9									
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	44	1	973	2	N	8					270
							9	9									
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	49	1	1079	2	N	12					282
							13	9									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

02	1885	N	1875	-0-	-10	-0-	81	1	1794	2	N	-0-					63
03	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	69	1	1533	2	N	-0-					63
04	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	66	1	1458	2	N	-0-					63
05	2015	N	1375	-0-	-640	-0-	59	1	1306	2	N	9					72
							10	9									
06	1560	N	935	-0-	-625	-0-	40	1	894	2	N	1					73
							1	9									
07	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	51	1	1127	2	N	45					118
							50	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	2	N	-0-					84
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	13					97
							14	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	16					113
							18	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	2	N	30					143
							33	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1493	2	N	4					147
							4	9									
*07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1756	2	N	78					225
							86	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					158
03	372	N	115	-0-	-257	-0-	5	1	110	2	N	-0-					158
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	N	-0-					158
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-					158
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-					158
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-					158

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					262
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					262
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					262
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					262
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-					262
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					262

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	59	1	1307	2	N	20					113
							22	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1116	2	N	29					142
							32	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	N	25					167
							28	9									
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	52	1	1146	2	N	20					187
							22	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	N	1					188
							1	9									
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	51	1	1137	2	N	27					215
							30	9									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	92	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	93	1	2068	2	N	60	89	1			65
							66	9									
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	84	1	1863	2	N	-0-					65
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	2	N	-0-					65
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	79	1	1745	2	N	-0-					65
06	1890	N	1721	-0-	-169	-0-	74	1	1638	2	N	8					73
							9	9									
07	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	74	1	1640	2	N	109					182
							120	9									

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					150
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					237
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
05	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					237
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	870 N	245	-0-	-625	-0-	3	1	157	2	N	77	155	1			32
						85	9									
03	868 N	753	-0-	-115	-0-	17	1	651	2	N	77					109
						85	9									
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	N	75	145	1			39
						83	9									
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	72					111
						79	9									
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	22	1	609	2	N	73					184
						80	9									
07	744 N	583	-0-	-161	-0-	19	1	494	2	N	64	171	1			77
						70	9									

COMO (GLOYD) //CONT.// 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	31	182	1			84
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	76					160
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	328	1	79	9	Y	72	187	1			45
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	283	1	101	9	Y	92					137
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	263	1	87	9	Y	79	46	1			170
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	308	1	70	9	Y	64					234

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	166	-0-	-66	-0-	2	1	118	2	N	42	171	1			90
							46	9									
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	3	1	110	2	N	72					162
							79	9									
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	3	1	91	2	N	70	169	1			63
							77	9									
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	56	2	N	45					108
							50	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	82					190
							90	9									
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	3	1	76	2	N	59	174	1			75
							65	9									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	396	-0-	-387	-0-	6	1	302	2	N	80					220
							88	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	22	1	844	2	N	92	173	1			139
							101	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	N	78	158	1			59
							86	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	N	82					141
							90	9									
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	29	1	781	2	N	77	170	1			48
							85	9									
07	930	N	833	-0-	-97	-0-	27	1	719	2	N	79					127
							87	9									

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
04	0 W	755	-0-	755	4309	755	1			N	-0-					-0-
05	0 W	881	-0-	881	5190	881	1			N	-0-					-0-
06	0 W	909	-0-	909	6099	909	1			N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	6099					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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000 N	6254	-0-	3254	3254	6254	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4551	-0-	1451	4705	4551	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3599	-0-	599	5304	3599	2			N	-0-					-0-
*07	9730	2368	-0-	-7362	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

02	2001 N	1915	-0-	-86	-0-	121	1	1791	2	Y	3					3
						3	9									
03	2139 N	2033	-0-	-106	-0-	134	1	1896	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
04	2010 N	1446	-0-	-564	-0-	97	1	1348	2	Y	1	1	7			2
						1	9									
05	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	136	1	1798	2	Y	-0-					2
06	1980 N	1454	-0-	-526	-0-	103	1	1345	2	Y	5					7
						6	9									
07	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	105	1	1261	2	Y	-0-					7

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1398	-0-	-226	-0-	88	1	1310	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	108	1	1523	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	100	1	1397	2	Y	1					1
							1	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	115	1	1520	2	Y	-0-					1
06	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	113	1	1466	2	Y	-0-					1
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	120	1	1452	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3480	X	2429	-0-	-1051	-0-	153	1	2269	2	Y	6					10
							7	9									
03	3751	X	2821	-0-	-930	-0-	186	1	2631	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
04	3720	X	2987	-0-	-733	-0-	199	1	2776	2	Y	11					12
							12	9									
05	3844	X	2359	-0-	-1485	-0-	166	1	2192	2	Y	1					13
							1	9									
06	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	227	1	2956	2	Y	-0-					13
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	246	1	2972	2	Y	-0-					13

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	123	1	1831	2	Y	4					10
							4	9									
03	2263	N	1323	-0-	-940	-0-	87	1	1236	2	Y	-0-	6	1			4
04	3000	N	3799	-0-	799	799	254	1	3537	2	Y	7					11
							8	9									
05	3100	N	3322	-0-	222	1021	234	1	3088	2	Y	-0-					11
06	3000	N	2748	-0-	-252	769	196	1	2552	2	Y	-0-					11
*07	3226	X	2457	-0-	-769	-0-	188	1	2269	2	Y	-0-					11

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	120	1	1779	2	Y	43					96
							47	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1857	2	Y	10	84	1			22
							11	9									
04	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	118	1	1646	2	Y	1	11	7			12
							1	9									
05	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	132	1	1742	2	Y	-0-					12
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	2	Y	-0-					12
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	142	1	1712	2	Y	-0-					12

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1849	-0-	-94	-0-	117	1	1732	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	125	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	120	1	1669	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	136	1	1793	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	122	1	1593	2	Y	4					4
							4	9									
07	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	130	1	1568	2	Y	-0-					4

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
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1647	2	Y	4					17
							4	9									
03	3100	N	3425	-0-	325	325	226	1	3193	2	Y	5	16	1			6
							6	9									
04	2917	N	2592	-0-	-325	-0-	173	1	2417	2	Y	2					8
							2	9									
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	159	1	2099	2	Y	-0-					8
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	175	1	2276	2	Y	-0-					8
*07	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	143	1	1721	2	Y	-0-					8

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	107	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

02	1566	N	1495	-0-	-71	-0-	94	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	98	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	98	1	1297	2	Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	107	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

02	1711	N	298	-0-	-1413	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	251	-0-	-1578	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	184	-0-	-1376	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	145	-0-	-165	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	168	1	2499	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	175	1	2480	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2603	-0-	-157	-0-	174	1	2429	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	196	1	2583	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	189	1	2462	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2609	-0-	-243	-0-	200	1	2409	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

02	3625	X	3423	-0-	-202	-0-	216	1	3207	2	Y	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	254	1	3594	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2559	-0-	-711	-0-	171	1	2388	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	187	1	2466	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2430	-0-	-1290	-0-	173	1	2257	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2556	-0-	-1288	-0-	196	1	2360	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
02	1421	N	1409	-0-	-12	-0-	89	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	92	1	1300	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	80	1	1113	2	N	2					2
							2	9									
05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	54	1	709	2	N	2					4
							2	9									
06	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	86	1	1114	2	N	4					8
							4	9									
*07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	80	1	965	2	N	-0-					8

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

02	1798	N	1385	-0-	-413	-0-	87	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	101	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	123	1	1718	2	N	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	143	1	1886	2	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	134	1	1751	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	142	1	1714	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

02	4002	X	3813	-0-	-189	-0-	240	1	3573	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4067	-0-	-211	-0-	268	1	3799	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3703	-0-	-287	-0-	248	1	3455	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	282	1	3714	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3461	-0-	-529	-0-	247	1	3214	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	263	1	3171	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

02	1508	N	1422	-0-	-86	-0-	89	1	1330	2	Y	3					6
							3	9									
03	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	91	1	1283	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
04	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	92	1	1286	2	Y	12					13
							13	9									
05	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-					13
06	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	76	1	988	2	Y	3					16
							3	9									
07	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	93	1	1125	2	Y	-0-					16

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	Y	5					9
							6	9									
03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	100	1	1408	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1248	2	Y	10					11
							11	9									
05	1643	N	1150	-0-	-493	-0-	81	1	1068	2	Y	1					12
							1	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	114	1	1486	2	Y	-0-					12
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	106	1	1278	2	Y	-0-					12

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
02	1653	N	1625	-0-	-28	-0-	102	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	108	1	1528	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	105	1	1461	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	118	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	114	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

02	3103	X	2430	-0-	-673	-0-	153	1	2277	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1732	-0-	-1244	-0-	114	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	164	1	2279	2	Y	1					1
							1	9									
05	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	167	1	2202	2	Y	-0-					1
06	2820	X	2505	-0-	-315	-0-	179	1	2326	2	Y	-0-					1
07	2604	X	2284	-0-	-320	-0-	175	1	2109	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	102	1	1516	2	Y	3					3
							3	9									
03	2015	N	1741	-0-	-274	-0-	115	1	1624	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	1530	N	1150	-0-	-380	-0-	76	1	1061	2	Y	12					12
							13	9									
05	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	113	1	1493	2	Y	1					13
							1	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1803	2	Y	4					17
							4	9									
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	137	1	1652	2	Y	-0-					17

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

02	1363	N	1307	-0-	-56	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	97	1	1356	2	Y	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

02	2233	N	2138	-0-	-95	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2362	-0-	-180	-0-	156	1	2206	2	Y	-0-					-0-
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	150	1	2094	2	Y	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	169	1	2229	2	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	161	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	164	1	1977	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1856	2	Y	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	157	1	2215	2	Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	145	1	2021	2	Y	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	165	1	2179	2	Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	161	1	2101	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	2061	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
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	104	1	1550	2	N	49					114
							54	9									
03	1829	N	1351	-0-	-478	-0-	89	1	1262	2	N	-0-					114
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	104	1	1453	2	N	-0-	42	7			72
05	1829	N	1573	-0-	-256	-0-	109	1	1436	2	N	25					97
							28	9									
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	68	1	887	2	N	85					182
							94	9									
07	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	111	1	1334	2	N	2					184
							2	9									

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

02	841	N	607	-0-	-234	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	638	-0-	-106	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	610	-0-	-50	-0-	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	420	-0-	-210	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	118	-0-	-502	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	149	1	2219	2	N	87					156
							96	9									
03	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	156	1	2203	2	N	-0-					156
04	2490	N	2321	-0-	-169	-0-	155	1	2166	2	N	-0-	75	7			81
05	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	167	1	2201	2	N	47					128
							52	9									
06	2280	N	1853	-0-	-427	-0-	128	1	1672	2	N	48					176
							53	9									
07	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	160	1	1929	2	N	-0-					176

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

02	1711	N	1639	-0-	-72	-0-	103	1	1534	2	Y	2					7
							2	9									
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	116	1	1645	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	111	1	1551	2	Y	9					12
							10	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	Y	1					13
							1	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	122	1	1592	2	Y	4					17
							4	9									
07	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	130	1	1571	2	Y	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987 X	2900	-0-	-87	-0-	183	1	2717	2	N	-0-					-0-
03	2976 X	2382	-0-	-594	-0-	157	1	2224	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	2430 X	1199	-0-	-1231	-0-	80	1	1118	2	N	1					1
						1	9									
05	3100 X	3097	-0-	-3	-0-	218	1	2879	2	N	-0-					1
06	3000 X	2437	-0-	-563	-0-	174	1	2263	2	N	-0-					1
07	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	195	1	2353	2	N	-0-					1

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

02	2262 N	2247	-0-	-15	-0-	141	1	2097	2	N	8					39
						9	9									
03	2449 N	2368	-0-	-81	-0-	156	1	2212	2	N	-0-					39
04	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	148	1	2061	2	N	40					79
						44	9									
05	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	165	1	2172	2	N	-0-					79
06	2280 N	1842	-0-	-438	-0-	131	1	1711	2	N	-0-					79
07	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	167	1	2010	2	N	-0-					79

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

02	3045 X	2838	-0-	-207	-0-	179	1	2659	2	N	-0-					-0-
03	3255 X	3131	-0-	-124	-0-	207	1	2924	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	2871	-0-	-189	-0-	192	1	2679	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	200	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	216	1	2808	2	N	-0-					-0-
07	3131 X	2321	-0-	-810	-0-	178	1	2143	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

02	1711 N	1429	-0-	-282	-0-	88	1	1307	2	N	31					75
						34	9									
03	1674 N	638	-0-	-1036	-0-	42	1	596	2	N	-0-					75
04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	66	1	917	2	N	-0-	25	7			50
05	1519 N	230	-0-	-1289	-0-	16	1	214	2	N	-0-					50
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	113	1	1475	2	N	-0-					50
*07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	N	-0-					50

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	119	1	1771	2	N	17					154
						19	9									
03	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	129	1	1832	2	N	-0-					154
04	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	126	1	1751	2	N	-0-	17	7			137
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	145	1	1908	2	N	70					207
						77	9									
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	142	1	1843	2	N	7					214
						8	9									
*07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	151	1	1820	2	N	-0-					214

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

02	2929 X	2718	-0-	-211	-0-	171	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	183	1	2584	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	178	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	216	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	209	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	217	1	2618	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 #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1670	-0-	-273	-0-	105	1	1565	2	N	-0-					87
03	2201	N	658	-0-	-1543	-0-	43	1	615	2	N	-0-					87
04	2070	N	1246	-0-	-824	-0-	83	1	1163	2	N	-0-	48	7			39
05	1798	N	1484	-0-	-314	-0-	105	1	1379	2	N	-0-					39
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1382	2	N	-0-					39
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	105	1	1265	2	N	-0-					39

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
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	112	1	1659	2	N	2					6
							2	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	136	1	1927	2	N	1	5	1			2
							1	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	127	1	1772	2	N	10					12
							11	9									
05	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	112	1	1475	2	N	1					13
							1	9									
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	143	1	1867	2	N	4					17
							4	9									
07	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	141	1	1699	2	N	-0-					17

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1416	-0-	-585	-0-	89	1	1325	2	N	2					6
							2	9									
03	2108	N	1549	-0-	-559	-0-	102	1	1447	2	N	-0-	4	1			2
04	2160	N	1412	-0-	-748	-0-	94	1	1308	2	N	9					11
							10	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	110	1	1446	2	N	-0-					11
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	127	1	1653	2	N	-0-					11
*07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	1811	2	N	-0-					11

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	3166	-0-	-140	-0-	200	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3816	-0-	-28	-0-	252	1	3564	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	452	1	2939	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	501	1	3313	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3408	-0-	-282	-0-	467	1	2941	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	499	1	3015	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	Y	2					4
							2	9									
03	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	107	1	1512	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	1920	N	1576	-0-	-344	-0-	105	1	1459	2	Y	11					12
							12	9									
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	115	1	1514	2	Y	1					13
							1	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	2	Y	4					17
							4	9									
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	115	1	1382	2	Y	-0-					17

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	22	1	330	2	N	24					144
							26	9									
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	28	1	397	2	N	-0-					144
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	27	1	374	2	N	-0-	24	7			120
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-					120
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-					120
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	29	1	355	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

02	3480	X	2950	-0-	-530	-0-	186	1	2762	2	N	2					5
							2	9									
03	3472	X	2870	-0-	-602	-0-	189	1	2680	2	N	1	5	1			1
							1	9									
04	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	198	1	2758	2	N	11					12
							12	9									
05	3472	X	2968	-0-	-504	-0-	209	1	2758	2	N	1					13
							1	9									
06	3060	X	3029	-0-	-31	-0-	216	1	2809	2	N	4					17
							4	9									
07	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	232	1	2803	2	N	-0-					17

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	1714	2	N	3					5
							3	9									
03	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	92	1	1297	2	N	1	6	1			-0-
							1	9									
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	128	1	1789	2	N	11					11
							12	9									
05	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	123	1	1625	2	N	-0-					11
06	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	78	1	1016	2	N	4					15
							4	9									
07	1860	N	1014	-0-	-846	-0-	78	1	936	2	N	-0-					15

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

02	1566	N	1511	-0-	-55	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	147	-0-	-393	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	6	-0-	-1141	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

02	2262	N	2229	-0-	-33	-0-	2229	3			Y	-0-				-0-
03	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3			Y	-0-				-0-
04	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2337	3			Y	-0-				-0-
05	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	3			Y	-0-				-0-
06	2310	N	2208	-0-	-102	-0-	2208	3			Y	-0-				-0-
07	2418	N	1874	-0-	-544	-0-	1874	3			Y	-0-				-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-				-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-				-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-				-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-				-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-				-0-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-				-0-
03	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			Y	-0-				-0-
04	1260	N	958	-0-	-302	-0-	958	3			Y	-0-				-0-
05	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			Y	-0-				-0-
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			Y	-0-				-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

02	2900	N	3362	-0-	462	3248	3362	3			Y	-0-				-0-
03	6532	X	3284	-0-	-3248	-0-	3284	3			Y	-0-				-0-
04	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-				-0-
05	434	X	270	-0-	-164	-0-	270	3			Y	-0-				-0-
06	420	X	309	-0-	-111	-0-	309	3			Y	-0-				-0-
*07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-				-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

02	3451	X	3309	-0-	-142	-0-	3309	3			Y	-0-				-0-
03	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3541	3			Y	-0-				-0-
04	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3467	3			Y	-0-				-0-
05	3689	X	3527	-0-	-162	-0-	3527	3			Y	-0-				-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3441	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	3481	3			Y	-0-				-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

02	4031	X	3616	-0-	-415	-0-	3616	3			Y	-0-				-0-
03	4309	X	3635	-0-	-674	-0-	3635	3			Y	-0-				-0-
04	4080	X	3842	-0-	-238	-0-	3841	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936	3			Y	-0-				-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3810	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07	3968	X	3801	-0-	-167	-0-	3801	3			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2327	-0-	-80	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
*07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					12
03	1705	X	1605	-0-	-100	-0-	1605	3			Y	-0-					12
04	1650	X	1517	-0-	-133	-0-	1517	3			Y	-0-					12
05	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			Y	-0-					12
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					12
*07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2258	-0-	-408	-0-	2258	3			Y	-0-					-0-
06	2490	N	856	-0-	-1634	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	381	-0-	-2192	-0-	381	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3074 X	2769	-0-	-305	-0-	2769	3		Y	-0-			-0-
03	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2837	3		Y	-0-			-0-
04	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2750	3		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2696	-0-	-154	-0-	2696	3		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2815	-0-	-130	-0-	2815	3		Y	-0-			-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		Y	-0-			20
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		Y	-0-			20
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-			20
05	713 N	298	-0-	-415	-0-	298	3		Y	-0-			20
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		Y	-0-			20
07	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3		Y	-0-			20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

02	2001 N	1917	-0-	-84	-0-	1917	3		Y	-0-			-0-
03	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3		Y	-0-			-0-
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		Y	-0-			-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		Y	-0-			-0-
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		Y	-0-			-0-
07	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152	3		Y	-0-			-0-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-			-0-
04	1560 N	194	-0-	-1366	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		Y	-0-			-0-
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		Y	-0-			-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		Y	-0-			-0-
05	2139 N	1788	-0-	-351	-0-	1788	3		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					28
03	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1514	3			Y	-0-					28
04	1830	N	1430	-0-	-400	-0-	1430	3			Y	-0-					28
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					28
06	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	3			Y	-0-					28
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2200	-0-	-4	-0-	2200	3			Y	-0-					129
03	2356	N	2240	-0-	-116	-0-	2240	3			Y	-0-					129
04	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2261	3			Y	-0-					129
05	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	3			Y	-0-					129
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					129
07	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3260	-0-	360	360	3260	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2978	-0-	-122	238	2978	3			Y	-0-					-0-
04	1821	N	1583	-0-	-238	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
05	2263	X	558	-0-	-1705	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
06	2190	X	622	-0-	-1568	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
07	2263	X	132	-0-	-2131	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					57
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			Y	-0-					57
04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3729	3	1	9	Y	1	1	1			57
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					57
06	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	3474	3	1	9	Y	1	1	1			57
07	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1290	-0-	-167	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1095	-0-	-7	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	876	-0-	-178	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
*07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	520	-0-	-118	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	899	N	482	-0-	-417	-0-	482	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	N	1359	-0-	-1077	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1450	-0-	-782	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	449	-0-	-233	-0-	449	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	856	-0-	-188	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	356	-0-	-754	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
*07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1291	-0-	-352	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

02	1914	N	1849	-0-	-65	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1731	-0-	-189	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
*07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	116	-0-	-1651	-0-	116	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6032 X	5629	-0-	-403	-0-	5629 3		Y	-0-			-0-
03	6448 X	5964	-0-	-484	-0-	5963 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-	5261 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	6293 X	5713	-0-	-580	-0-	5713 3		Y	-0-			-0-
06	6030 X	5771	-0-	-259	-0-	5769 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	6014 X	5888	-0-	-126	-0-	5887 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

02	841 N	805	-0-	-36	-0-	805 3		Y	-0-			-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		Y	-0-			-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-			-0-
05	868 N	511	-0-	-357	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
06	870 N	290	-0-	-580	-0-	290 3		Y	-0-			-0-
07	868 N	212	-0-	-656	-0-	212 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

02	2552 N	2479	-0-	-73	-0-	2479 3		Y	-0-			-0-
03	2697 N	2590	-0-	-107	-0-	2590 3		Y	-0-			-0-
04	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425 3		Y	-0-			-0-
05	2635 N	2159	-0-	-476	-0-	2159 3		Y	-0-			-0-
06	2520 N	1954	-0-	-566	-0-	1954 3		Y	-0-			-0-
07	2511 N	2019	-0-	-492	-0-	2019 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

02	783 N	777	-0-	-6	-0-	777 3		Y	-0-			-0-
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		Y	-0-			-0-
04	810 N	296	-0-	-514	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
05	837 N	79	-0-	-758	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
06	1320 N	189	-0-	-1131	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
*07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
07	217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3		Y	-0-			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

02	7888 X	7680	-0-	-208	-0-	7680 3		Y	-0-			114
03	8308 X	8186	-0-	-122	-0-	8186 3		Y	-0-			114
04	8040 X	7418	-0-	-622	-0-	7418 3		Y	-0-			114
05	8277 X	7937	-0-	-340	-0-	7937 3		Y	-0-			114
06	7950 X	7489	-0-	-461	-0-	7489 3		Y	-0-			114
07	8215 X	6878	-0-	-1337	-0-	6878 3		Y	-0-			114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			Y	-0-					-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7382	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5694	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1928	-0-	-273	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1092	-0-	-258	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	156	-0-	-47	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
*07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

02	1595	N	1368	-0-	-227	-0-	1368	3			Y	-0-					27
03	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	1397	3			Y	-0-					27
04	1590	N	270	-0-	-1320	-0-	270	3			Y	-0-					27
05	1457	N	283	-0-	-1174	-0-	283	3			Y	-0-					27
06	1350	N	72	-0-	-1278	-0-	72	3			Y	-0-					27
07	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

02	1392	N	1253	-0-	-139	-0-	1253	3			Y	-0-					53
03	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1768	3			Y	-0-					53
04	1740	N	992	-0-	-748	-0-	992	3			Y	-0-					53
05	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3			Y	-0-					53
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3			Y	-0-					53
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					17
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					17
04	1230	N	975	-0-	-255	-0-	975	3			Y	-0-					17
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			Y	-0-					17
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	1113	3			Y	-0-					17
07	1023	N	505	-0-	-518	-0-	505	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	943	-0-	-647	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	717	-0-	-802	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6119	X	1693	-0-	-4426	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5661	-0-	-601	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3			Y	-0-					-0-
05	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3			Y	-0-					-0-
06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3			Y	-0-					-0-
*07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					18
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					18
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			Y	-0-					18
05	1116	N	844	-0-	-272	-0-	844	3			Y	-0-					18
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					18
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					77
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3482	3			Y	-0-					77
04	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326	3			Y	-0-					77
05	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	3			Y	-0-					77
06	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	3344	3	1	9	Y	1	1	1			77
07	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3398	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	921	-0-	-36	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1566	N	1436	-0-	-130	-0-	1436	3			Y	-0-					22
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					22
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					22
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					22
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	3			Y	-0-					22
07	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			Y	-0-					22

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					37
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					37
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					37
05	1767	N	547	-0-	-1220	-0-	547	3			Y	-0-					37
06	1740	N	991	-0-	-749	-0-	991	3			Y	-0-					37
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

02	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		Y	-0-			-0-
03	1891 N	980	-0-	-911	-0-	980	3		Y	-0-			-0-
04	1590 N	962	-0-	-628	-0-	962	3		Y	-0-			-0-
05	2604 N	904	-0-	-1700	-0-	904	3		Y	-0-			-0-
06	960 N	267	-0-	-693	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
07	992 N	789	-0-	-203	-0-	789	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
03	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		Y	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
05	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3		Y	-0-			-0-
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

02	3248 X	2481	-0-	-767	-0-	2481	3		Y	-0-			-0-
03	3472 X	2934	-0-	-538	-0-	2934	3		Y	-0-			-0-
04	3360 X	2755	-0-	-605	-0-	2755	3		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2769	-0-	-486	-0-	2769	3		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	2754	3		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	3		N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
*07	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

02	1450	N	1397	-0-	-53	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2531	-0-	-19	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

02	2088	N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

02	3451	X	3281	-0-	-170	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3247	-0-	-323	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	3234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

02	928	X	447	-0-	-481	-0-	447	3			N	-0-					20
03	868	X	441	-0-	-427	-0-	441	3			N	-0-					20
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					20
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-					20
06	3000	N	4244	-0-	1244	1244	4243	3	1	9	N	1	1	1			20
*07	2759	N	1515	-0-	-1244	-0-	1515	3			N	-0-					20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
*07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3016	X	2940	-0-	-76	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	3007	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11825	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-
06	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10502	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12136	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3158	X	2545	-0-	-613	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
*07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1346	-0-	-162	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	1053	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 #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					15
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					15
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					15
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					15
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					15
*07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	1500	-0-	-1632	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	1578	-0-	-1491	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	2190	X	1582	-0-	-608	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4411	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	2705	-0-	-2080	-0-	2705	3			Y	-0-					13
03	5115	X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	3			Y	-0-					13
04	4950	X	2835	-0-	-2115	-0-	2835	3			Y	-0-					13
05	5115	X	3678	-0-	-1437	-0-	3678	3			Y	-0-					13
06	4440	X	4023	-0-	-417	-0-	4023	3			Y	-0-					13
07	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	2465	3			Y	-0-					13

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4058	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3855	-0-	-135	-0-	3854	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2884	-0-	-619	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3027	-0-	-363	-0-	3026	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

02	4727	X	4246	-0-	-481	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4988	-0-	-34	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	4755	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4929	X	4807	-0-	-122	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4114	-0-	-716	-0-	4113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4991	X	3743	-0-	-1248	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

02	812	N	388	-0-	-424	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

02	5365	X	5340	-0-	-25	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5846	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5586	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-
06	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6206	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6026	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

02	1421	N	1191	-0-	-230	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
*07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3157	-0-	-62	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3647	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

02	2958	X	2851	-0-	-107	-0-	2851	3			Y	-0-					22
03	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	3			Y	-0-					22
04	2880	X	2829	-0-	-51	-0-	2829	3			Y	-0-					22
05	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	2797	3			Y	-0-					22
06	2940	X	2420	-0-	-520	-0-	2420	3			Y	-0-					22
07	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			Y	-0-					-0-
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3691	-0-	-89	-0-	3690	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					35
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					35
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			Y	-0-					35
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			Y	-0-					35
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			Y	-0-					35
*07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					40
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					40
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					40
05	1798 N	1275	-0-	-523	-0-	1275	3			Y	-0-					40
06	1710 N	1004	-0-	-706	-0-	1004	3			Y	-0-					40
07	1705 N	1374	-0-	-331	-0-	1374	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			Y	-0-					-0-
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
06	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

02	4002 X	3881	-0-	-121	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
03	4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3925	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4247 X	3855	-0-	-392	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
06	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3954	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4154 X	3941	-0-	-213	-0-	3940	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

02	3103 X	2595	-0-	-508	-0-	2595	3			Y	-0-					12
03	3472 X	3173	-0-	-299	-0-	3173	3			Y	-0-					12
04	3360 X	3192	-0-	-168	-0-	3192	3			Y	-0-					12
05	3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			Y	-0-					12
06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339	3	1	9	Y	1	1	1			12
*07	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

02	4930 X	2477	-0-	-2453	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
03	5270 X	5231	-0-	-39	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
06	5070 X	3086	-0-	-1984	-0-	3085	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

02	3219 X	2838	-0-	-381	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
03	3441 X	2460	-0-	-981	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
04	3330 X	1274	-0-	-2056	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	3162 X	1488	-0-	-1674	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
*07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	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 #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					27
03	744	N	418	-0-	-326	-0-	418	3			Y	-0-					27
04	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	3			Y	-0-					27
05	1271	N	368	-0-	-903	-0-	368	3			Y	-0-					27
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					27
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
*07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					60
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					60
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					60
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					60
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					60
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			Y	-0-					-0-
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6482	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6087	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					-0-
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6265	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6321	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

02	2262	N	1810	-0-	-452	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1851	-0-	-412	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1391	-0-	-529	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1377	-0-	-545	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	885	-0-	-324	-0-	885	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

02	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6016	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5739	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5735	X	5731	-0-	-4	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	5544	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5736	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	398	-0-	-1342	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
04	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6656	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3			Y	-0-					-0-
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5441	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5301	X	5228	-0-	-73	-0-	5227	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	552	-0-	-502	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	372	-0-	-648	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	366	-0-	-688	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1089	-0-	-368	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

02	2407	X	1383	-0-	-1024	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1514	-0-	-16	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
06	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2262	N	2152	-0-	-110	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-
*07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	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 #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
06	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
07	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

02	5365 X	5140	-0-	-225	-0-	5140	3			Y	-0-					-0-
03	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5887	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5426	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5487 X	5411	-0-	-76	-0-	5411	3			Y	-0-					-0-
06	5580 X	5115	-0-	-465	-0-	5113	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5766 X	5314	-0-	-452	-0-	5313	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

02	3161 X	3074	-0-	-87	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
05	3286 X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3			Y	-0-					-0-
06	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3286 X	3096	-0-	-190	-0-	3096	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
04	2310 N	2301	-0-	-9	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
05	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2204	-0-	-106	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
07	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			Y	-0-					-0-
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
04	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
06	3420 X	2825	-0-	-595	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-
*07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	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 #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2378	X	2217	-0-	-161	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2170	-0-	-279	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2094	-0-	-246	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2616	-0-	-458	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	1831	-0-	-989	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1914	N	1556	-0-	-358	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2260	-0-	-60	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
06	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	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 #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5655	X	3660	-0-	-1995	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4459	-0-	-851	-0-	4458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5487	X	3493	-0-	-1994	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
06	4710	X	2943	-0-	-1767	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
07	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

02	928	N	888	-0-	-40	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	693	-0-	-299	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

02	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	3			Y	-0-					45
03	961	N	464	-0-	-497	-0-	464	3			Y	-0-					45
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					45
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					45
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					45
07	961	N	650	-0-	-311	-0-	650	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-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	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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

02	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			Y	-0-					27
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5958	3	1	9	Y	1	1	1			27
04	5580	X	2054	-0-	-3526	-0-	2054	3			Y	-0-					27
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			Y	-0-					27
06	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7219	3	2	9	Y	2	2	1			27
*07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6560	3	2	9	Y	2	2	1			27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

02	928	N	717	-0-	-211	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	390	-0-	-840	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	609	-0-	-321	-0-	609	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 #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317 3		Y	-0-			-0-
04	2610 N	2378	-0-	-232	-0-	2378 3		Y	-0-			-0-
05	2666 N	2455	-0-	-211	-0-	2455 3		Y	-0-			-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 3		Y	-0-			-0-
*07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 3		Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

02	783 N	765	-0-	-18	-0-	765 3		Y	-0-			-0-
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	790 3		Y	-0-			-0-
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	847 3		Y	-0-			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		Y	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		Y	-0-			-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 3		Y	-0-			-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		Y	-0-			-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		Y	-0-			-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417 3		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	1162 3		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1331 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
*07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		Y	-0-			-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

02	4350 X	4010	-0-	-340	-0-	4010 3		Y	-0-			124
03	4650 X	4485	-0-	-165	-0-	4485 3		Y	-0-			124
04	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4238 3	1 9	Y	1	1 1		124
05	4619 X	4402	-0-	-217	-0-	4402 3		Y	-0-			124
06	4470 X	4165	-0-	-305	-0-	4164 3	1 9	Y	1	1 1		124
07	4495 X	4206	-0-	-289	-0-	4205 3	1 9	Y	1	1 1		124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

02	377 N	227	-0-	-150	-0-	227 3		Y	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339 3		Y	-0-			-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	6376	3			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6767	-0-	-673	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
04	7410	X	7124	-0-	-286	-0-	7124	3			Y	-0-					-0-
05	7657	X	6441	-0-	-1216	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-
06	7410	X	6171	-0-	-1239	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6448	-0-	-899	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2030	N	1658	-0-	-372	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	895	-0-	-872	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1049	-0-	-873	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1151	-0-	-154	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	886	-0-	-404	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3973	X	2752	-0-	-1221	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	2391	-0-	-1239	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	42	-0-	-3120	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7950	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5989	3	2	9	N	2	2	1			-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	N	814	-0-	-27	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	953	-0-	-287	-0-	953	3			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6264	X	5440	-0-	-824	-0-	5440	3			Y	-0-					17
03	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5810	3	1	9	Y	1	1	1			17
04	6360	X	6100	-0-	-260	-0-	6098	3	2	9	Y	2	2	1			17
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			Y	-0-					17
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5838	3	2	9	Y	2	2	1			17
*07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6367	3	2	9	Y	2	2	1			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1622	-0-	-358	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1631	-0-	-353	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
*07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			Y	-0-					-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	2049	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1140	-0-	-20	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
*07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	5219	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5962	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6390	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					15
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					15
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					15
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					15
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					15
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1972	N	1946	-0-	-26	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	285	-0-	-583	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 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
02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			Y	-0-					-0-
04	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
05	2790 N	2684	-0-	-106	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
06	2700 N	2606	-0-	-94	-0-	2606	3			Y	-0-					-0-
07	2759 N	2728	-0-	-31	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1538	-0-	-232	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	822	-0-	-288	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
04	2670 N	2507	-0-	-163	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
*07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

02	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7568	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6835	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-
06	6660 X	6649	-0-	-11	-0-	6647	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8037	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

02	1189 N	1141	-0-	-48	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1076	-0-	-274	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
03	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-					-0-
04	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1329	-0-	-171	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
07	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	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 #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	844	-0-	-1481	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	2	-0-	-928	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	290	N	243	-0-	-47	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	589	N	254	-0-	-335	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			Y	-0-					-0-
*07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2372	-0-	-77	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2302	-0-	-85	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2081	-0-	-213	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	493	N	438	-0-	-55	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3684	-0-	584	584	3684	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					23
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					23
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					23
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					23
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					23
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

02	3132	X	1861	-0-	-1271	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2382	-0-	-966	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2182	-0-	-1058	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2363	-0-	-985	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1547	-0-	-1693	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					4
03	1147	N	665	-0-	-482	-0-	665	2			Y	-0-					4
04	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	2			Y	-0-					4
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					4
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					4
*07	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2589	-0-	-790	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

02	2117	N	235	-0-	-1882	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

02	1595	N	810	-0-	-785	-0-	810	2			Y	-0-					3
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					3
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			Y	-0-					3
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					3
06	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1415	2			Y	-0-					3
07	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	1142	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					6
03	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			Y	-0-					6
04	2120	N	2100	-0-	-20	-0-	2100	2			Y	-0-					6
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					6
06	2790	X	1540	-0-	-1250	-0-	1540	2			Y	-0-					6
07	2883	X	931	-0-	-1952	-0-	931	2			Y	-0-					6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	786	-0-	-345	-0-	786	2			Y	-0-					3
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					3
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	2			Y	-0-					3
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	2			Y	-0-					3
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			Y	-0-					3
07	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					4
03	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2			Y	-0-					4
04	3300	X	1203	-0-	-2097	-0-	1203	2			Y	-0-					4
05	3410	X	399	-0-	-3011	-0-	399	2			Y	-0-					4
06	3300	X	2581	-0-	-719	-0-	2581	2			Y	-0-					4
07	3410	X	1520	-0-	-1890	-0-	1520	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

02	1711	N	605	-0-	-1106	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	719	-0-	-1110	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3402	-0-	302	302	3402	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

*08	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*02	580	N	570	-0-	-10	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*05	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

02	319	N	95	-0-	-224	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3857	X	3253	-0-	-604	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
*07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

02	13340	X	8235	-0-	-5105	-0-	8235	2			Y	-0-					-0-
03	12586	X	8220	-0-	-4366	-0-	8220	2			Y	-0-					-0-
04	10530	X	7529	-0-	-3001	-0-	7529	2			Y	-0-					-0-
05	9982	X	6707	-0-	-3275	-0-	6707	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	5897	-0-	-2623	-0-	5897	2			Y	-0-					-0-
07	8804	X	5861	-0-	-2943	-0-	5861	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	1405	-0-	-995	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1154	-0-	-1326	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

02	4263	X	4169	-0-	-94	-0-	135	1	4034	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4239	-0-	-876	-0-	138	1	4101	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	3961	-0-	-989	-0-	127	1	3834	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4516	-0-	-599	-0-	143	1	4373	2	Y	-0-					-0-
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	143	1	4400	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3885	-0-	-579	-0-	125	1	3760	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

02	928	N	872	-0-	-56	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	740	-0-	-1120	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	543	-0-	-717	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	454	-0-	-476	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	485	-0-	-235	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

02	4582	X	2322	-0-	-2260	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2228	-0-	-1012	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3863	-0-	-260	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					3
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					3
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					3
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					3
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					3
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2137	-0-	-353	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

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
02	232	N	231	-0-	-1	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	772	-0-	-344	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 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
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 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
02	2001	N	1517	-0-	-484	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2407 N	514	-0-	-1893	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1357	-0-	-503	-0-	1357	2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

02	1740 N	899	-0-	-841	-0-	899	2		Y	-0-			-0-
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2		Y	-0-			-0-
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	644	-0-	-376	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
07	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

02	3074 X	1373	-0-	-1701	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2257	-0-	-1029	-0-	2257	2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
05	2790 X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
06	2700 X	1901	-0-	-799	-0-	1901	2		Y	-0-			-0-
07	2635 X	250	-0-	-2385	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

02	3190 X	2980	-0-	-210	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2999	-0-	-211	-0-	2999	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
07	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-				Y	-0-			-0-
03	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	490	-0-	-2630	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	1009	-0-	-2215	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		Y	-0-			-0-
*07	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

02	2088	X	1996	-0-	-92	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					3
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					3
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					3
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					3
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					3
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

02	2813	X	1640	-0-	-1173	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1305	-0-	-586	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1325	-0-	-1165	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
07	2573	X	734	-0-	-1839	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

02	2320	N	1782	-0-	-538	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1287	-0-	-903	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

02	696	N	613	-0-	-83	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	771	-0-	-717	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1072	-0-	-1780	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	49	-0-	-2711	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	9	-0-	-2843	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1395	-0-	-171	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

02	783	N	62	-0-	-721	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

02	3016	X	2743	-0-	-273	-0-	2743	2			Y	-0-					3
03	3348	X	3325	-0-	-23	-0-	3325	2			Y	-0-					3
04	3240	X	1026	-0-	-2214	-0-	1026	2			Y	-0-					3
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					3
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					3
07	3317	X	3060	-0-	-257	-0-	3060	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

02	1682	N	1405	-0-	-277	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

02	609	N	456	-0-	-153	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

02	290	N	107	-0-	-183	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	925	-0-	-875	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	658	-0-	-303	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

02	6815	X	5487	-0-	-1328	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
03	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			Y	-0-					-0-
04	7500	X	6595	-0-	-905	-0-	6595	2			Y	-0-					-0-
05	7750	X	6926	-0-	-824	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7610	-0-	-250	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7284	-0-	-838	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
*07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

02	87	N	76	-0-	-11	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

02	3683	X	1407	-0-	-2276	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	1303	-0-	-2634	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	1973	-0-	-457	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
*07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

02	4930	X	3765	-0-	-1165	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3610	-0-	-1660	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3464	-0-	-1636	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2774	-0-	-1156	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3364 X	2444	-0-	-920	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3332	-0-	-118	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3376	-0-	-189	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-
03	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-
05	4340 X	3531	-0-	-809	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	3672	-0-	-918	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	4687	-0-	-56	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

02	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
*07	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

02	3538 X	12	-0-	-3526	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
06	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
*07	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

02	174 N	130	-0-	-44	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

02	3045 X	2914	-0-	-131	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	2587	-0-	-953	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
06	3540 X	2236	-0-	-1304	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
07	3534 X	1668	-0-	-1866	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	11	-0-	-250	-0-	11	2			Y	-0-					4
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					4
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					4
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					4
06	1200	N	556	-0-	-644	-0-	556	2			Y	-0-					4
07	1860	N	519	-0-	-1341	-0-	519	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			Y	-0-					3
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					3
04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					3
05	3875	X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2			Y	-0-					3
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					3
07	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	3816	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

02	2929	X	2489	-0-	-440	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2017	-0-	-649	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
06	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

02	3306	X	275	-0-	-3031	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
*07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
05	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	1753	-0-	-1577	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	1053	-0-	-2388	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

02	2900	N	5297	-0-	2397	2397	5297	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	5468	-0-	2368	4765	5468	2			Y	-0-					-0-
04	9890	X	5125	-0-	-4765	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	305	-0-	-2609	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

02	2117 X	1226	-0-	-891	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	2263 X	1526	-0-	-737	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
04	2190 X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
05	2263 X	1533	-0-	-730	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
06	1560 X	998	-0-	-562	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
07	1519 X	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

02	1131 N	928	-0-	-203	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	724	-0-	-268	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	712	-0-	-308	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
*07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

02	2349 X	1533	-0-	-816	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2820 N	1542	-0-	-1278	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	1126	-0-	-1571	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					3
03	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			Y	-0-					3
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					3
05	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			Y	-0-					3
06	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			Y	-0-					3
07	1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3103 X	2893	-0-	-210	-0-	2893	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
04	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		Y	-0-			-0-
05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2		Y	-0-			-0-
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-
07	4309 X	3749	-0-	-560	-0-	3749	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

02	4959 X	3350	-0-	-1609	-0-	3350	2		Y	-0-			59
03	5301 X	3479	-0-	-1822	-0-	3479	2		Y	-0-			59
04	5130 X	4655	-0-	-475	-0-	4655	2		Y	-0-			59
05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		Y	-0-			59
06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2		Y	-0-			59
*07	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		Y	-0-			59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

02	2088 N	744	-0-	-1344	-0-	744	2		Y	-0-			-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2		Y	-0-			-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
06	1830 N	1076	-0-	-754	-0-	1076	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	708	-0-	-470	-0-	708	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	1630	-0-	-1904	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	1517	-0-	-1723	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	1182	-0-	-2414	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	1899	-0-	-1581	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	1811	-0-	-1785	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

02	3074 X	2218	-0-	-856	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2361	-0-	-863	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	1884	-0-	-1116	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	1498	-0-	-1571	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2105	-0-	-565	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
07	2356 X	1898	-0-	-458	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

02	5104 X	4954	-0-	-150	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	5155	-0-	-301	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	5072	-0-	-208	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4394	-0-	-736	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4539	-0-	-762	-0-	4539	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-

DEW (RODESSA) 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-			70
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-			70
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		Y	-0-			70
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		Y	-0-			70
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		Y	-0-			70
07	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3		Y	-0-			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1131 N	1049	-0-	-82	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
06	1080 N	947	-0-	-133	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
07	1054 N	544	-0-	-510	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					135
03	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					135
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-	135	1			-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

02	116 N	29	-0-	-87	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	866	2	N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

02	2784 X	2657	-0-	-127	-0-	167	1	2486	2	Y	4					7
						4	9									
03	2945 X	2798	-0-	-147	-0-	185	1	2611	2	Y	2	9	1			-0-
						2	9									
04	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	179	1	2488	2	Y	12					12
						13	9									
05	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	200	1	2638	2	Y	1					13
						1	9									
06	2760 X	2693	-0-	-67	-0-	192	1	2495	2	Y	5					18
						6	9									
07	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	203	1	2451	2	Y	-0-					18

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

02	145 N	112	-0-	-33	-0-	7	1	105	2	N	-0-					163
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					163
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	N	-0-					163
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	N	-0-					163
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	2	N	-0-					163
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	N	-0-					163

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	2637	2		N	-0-			7
03	2976 X	2456	-0-	-520	-0-	2456	2		N	-0-			7
04	2880 X	766	-0-	-2114	-0-	766	2		N	-0-			7
05	2976 X	1	-0-	-2975	-0-	1	2		N	-0-			7
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				N	-0-			7
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-				N	-0-			7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

02	0 W	161	-0-	161	161	161	2		Y	-0-			-0-
03	0 W	160	-0-	160	321	160	2		Y	-0-			-0-
04	0 W	172	-0-	172	493	172	2		Y	-0-			-0-
05	669 N	176	-0-	-493	-0-	176	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

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

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

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HUNT, N. B. WELL #: 1 RRCID -> 076934 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8693 - 8703

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

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					2
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					2
04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					2
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					2
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					2
*07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2784 N	2560	-0-	-224	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
06	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
*07	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841 X	828	-0-	-13	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	372 X	207	-0-	-165	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	899 X	55	-0-	-844	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	870 X	179	-0-	-691	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	899 X	190	-0-	-709	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B DENY	-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

KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					55
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					55
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					55
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					55
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	275	-0-	-102	-0-	275	2			N	-0-					45
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					45
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					45
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					45
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					45
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					65
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					65

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-
03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-					-0-
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3835	-0-	-335	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1950	2	N	-0-					176
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	N	-0-					176
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	2	N	-0-					176
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	N	-0-					176
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	-0-					176
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

02	1740	N	1490	-0-	-250	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

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

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

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

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

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

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

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

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

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

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

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2		Y	-0-			-0-
04	2460 X	2055	-0-	-405	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-
05	2542 X	1888	-0-	-654	-0-	1888	2		Y	-0-			-0-
06	2460 X	1889	-0-	-571	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
07	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	743	-0-	-342	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
06	1050 N	436	-0-	-614	-0-	436	2		Y	-0-			-0-
07	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04	390 N	230	-0-	-160	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19375	X	19375	-0-	-0-	-0-	19375	3			N	-0-					-0-
03	14601	X	6171	-0-	-8430	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	12628	-0-	-1973	-0-	12628	3			N	-0-					-0-
06	14130	X	6848	-0-	-7282	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
*07	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	700	1	1626	2	N	-0-					-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	1550	1	4328	2	N	-0-					-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1000	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

02	1247	N	1149	-0-	-98	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4591	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4548	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	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
02	2117	N	2027	-0-	-90	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
*07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4221	-0-	-57	-0-	4221	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4071	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4278	X	4179	-0-	-99	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	3980	-0-	-160	-0-	3979	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4278	X	4113	-0-	-165	-0-	4112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

02	5945	X	5472	-0-	-473	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	5108	-0-	-1247	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5224	-0-	-896	-0-	5223	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	6324	X	5294	-0-	-1030	-0-	5294	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5252	-0-	-598	-0-	5250	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5859	X	5388	-0-	-471	-0-	5387	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

02	1160	N	1037	-0-	-123	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

02	2030	N	1698	-0-	-332	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
*07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

02	1711	N	1080	-0-	-631	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	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
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	6082	-0-	-25	-0-	6081	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5910	X	5568	-0-	-342	-0-	5566	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6107	X	4884	-0-	-1223	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
06	5910	X	4413	-0-	-1497	-0-	4411	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	6107	X	4664	-0-	-1443	-0-	4663	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

02	1566	N	1481	-0-	-85	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1562	-0-	-205	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1289	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1332	-0-	-168	-0-	1332	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3781	-0-	681	681	3781	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

02	174	N	170	-0-	-4	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

02	1972	N	1725	-0-	-247	-0-	1725	3			Y	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2226	-0-	-174	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2289	-0-	-284	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

02	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2572	-0-	-38	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

02	1421	N	1400	-0-	-21	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	873	-0-	-627	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	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
02	2262	N	2196	-0-	-66	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1894	-0-	-476	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2494	X	939	-0-	-1555	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1015	-0-	-1651	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
04	2580	X	905	-0-	-1675	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1100	-0-	-1318	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
06	990	X	944	-0-	-46	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
07	1023	X	899	-0-	-124	-0-	899	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	4300	-0-	-891	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4086	-0-	-864	-0-	4085	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			Y	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4630	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4588	X	4026	-0-	-562	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	182	-0-	-137	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	953	-0-	-352	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1035	-0-	-315	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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
02	3016 X	417	-0-	-2599	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	231	-0-	-2993	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	3120 X	120	-0-	-3000	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1885 N	1876	-0-	-9	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
03	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
04	2040 N	1891	-0-	-149	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
05	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
06	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-
07	1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

02	1450 N	1219	-0-	-231	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
03	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	146	-0-	-274	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	250	-0-	-184	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			Y	-0-					-0-
03	8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8932	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	8520 X	8285	-0-	-235	-0-	8283	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	9424 X	7530	-0-	-1894	-0-	7530	3			Y	-0-					-0-
06	9120 X	7858	-0-	-1262	-0-	7855	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	9424 X	7939	-0-	-1485	-0-	7937	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "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
02	87	N	19	-0-	-68	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

02	1189	N	928	-0-	-261	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	905	-0-	-415	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

02	754	N	620	-0-	-134	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	166	-0-	-494	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

02	2407	N	2401	-0-	-6	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
*07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	2921	-0-	-2628	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
04	5370	X	1121	-0-	-4249	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
05	5549	X	1628	-0-	-3921	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
06	5370	X	1823	-0-	-3547	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
07	5549	X	1388	-0-	-4161	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

02	1131	N	981	-0-	-150	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	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
02	1131 N	1102	-0-	-29	-0-	1102 3		Y	-0-			-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		Y	-0-			-0-
04	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182 3		Y	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		Y	-0-			-0-
06	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177 3		Y	-0-			-0-
07	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		Y	-0-			-0-
03	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		Y	-0-			-0-
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 3		Y	-0-			-0-
05	899 N	449	-0-	-450	-0-	449 3		Y	-0-			-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		Y	-0-			-0-
07	899 N	754	-0-	-145	-0-	754 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

02	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355 3		Y	-0-			-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 3		Y	-0-			-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3		Y	-0-			-0-
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3		Y	-0-			-0-
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3		Y	-0-			-0-
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		Y	-0-			-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		Y	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		Y	-0-			-0-
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 3		Y	-0-			-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 3		Y	-0-			-0-
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3		Y	-0-			-0-
05	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919 3		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767 3		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981 3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		Y	-0-			-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		Y	-0-			-0-
04	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		Y	-0-			-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		Y	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		Y	-0-			-0-
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-			-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183 3		Y	-0-			-0-
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	573 3		Y	-0-			-0-
*07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 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
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

02	2146	N	2105	-0-	-41	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1848	-0-	-402	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1938	-0-	-232	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

02	3567	X	3379	-0-	-188	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	3709	3			Y	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			Y	-0-					-0-
05	3658	X	3650	-0-	-8	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	3512	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3751	X	3300	-0-	-451	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	202	-0-	-1193	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	840	N	676	-0-	-164	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

02	2784	X	2280	-0-	-504	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2551	-0-	-425	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			Y	-0-					-0-
06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
*07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	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
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

02	435	N	391	-0-	-44	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

02	435	N	169	-0-	-266	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
04	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
07	2976	N	2306	-0-	-670	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1417	-0-	-350	-0-	1417	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
02	3074 X	2960	-0-	-114	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
04	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
05	3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

02	3393 X	3349	-0-	-44	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
03	3627 X	3501	-0-	-126	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3287	3			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
06	810 N	743	-0-	-67	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
*07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
*07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

02	1885 N	1648	-0-	-237	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1346	-0-	-274	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-
06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
*07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

02	1682 N	1547	-0-	-135	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
06	2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1699	-0-	-316	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

02	2146 N	2081	-0-	-65	-0-	2081	3			Y	-0-					-0-
03	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
04	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
05	2232 N	1407	-0-	-825	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
06	2130 N	1344	-0-	-786	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
07	2139 N	659	-0-	-1480	-0-	659	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
02	2987	X	2985	-0-	-2	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	3013	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3156	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

02	783	N	780	-0-	-3	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

02	2175	N	2166	-0-	-9	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1174	-0-	-1076	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	953	-0-	-1372	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1037	-0-	-733	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
*07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

02	3277	X	3157	-0-	-120	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3008	-0-	-322	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	3129	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
*07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

02	3306	X	746	-0-	-2560	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	683	-0-	-2820	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	952	-0-	-2378	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	922	-0-	-2209	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4055	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "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
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		Y	-0-			-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1167	3		Y	-0-			-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		Y	-0-			-0-
*07	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

02	3103 X	3029	-0-	-74	-0-	3029	3		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3231	-0-	-86	-0-	3231	3		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3198	-0-	-12	-0-	3198	3		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	3		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3121	-0-	-89	-0-	3120	3	1 9	Y	1	1	1	-0-
07	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	3243	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		Y	-0-			-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	1325	3		Y	-0-			-0-
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		Y	-0-			-0-
06	1650 N	872	-0-	-778	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1140	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

02	638 N	438	-0-	-200	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
03	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	3		Y	-0-			-0-
04	660 N	474	-0-	-186	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			-0-
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
05	496 N	379	-0-	-117	-0-	379	3		Y	-0-			-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		Y	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		Y	-0-			-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		Y	-0-			-0-
04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		Y	-0-			-0-
05	2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250	3		Y	-0-			-0-
06	2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163	3		Y	-0-			-0-
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		Y	-0-			-0-
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		Y	-0-			-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-			-0-
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		Y	-0-			-0-
06	2160 N	1943	-0-	-217	-0-	1943	3		Y	-0-			-0-
07	2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1999	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
02	2900	N	3311	-0-	411	411	3311	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3555	-0-	455	866	3555	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3152	-0-	152	1018	3152	3			Y	-0-					-0-
05	3970	X	2952	-0-	-1018	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			Y	-0-					-0-
*07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

02	6699	X	5143	-0-	-1556	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6671	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5642	X	4502	-0-	-1140	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-
06	6900	X	1292	-0-	-5608	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
*07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7534	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

02	6119	X	5162	-0-	-957	-0-	5162	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	6500	-0-	-41	-0-	6499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6717	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5879	-0-	-421	-0-	5877	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

02	3393	X	3240	-0-	-153	-0-	3240	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3293	-0-	-187	-0-	3293	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3430	-0-	-73	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3250	-0-	-140	-0-	3249	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

02	406	N	369	-0-	-37	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	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
02	3509	X	3468	-0-	-41	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3424	-0-	-327	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3374	-0-	-256	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3479	-0-	-121	-0-	3478	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3025	-0-	-485	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3158	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3205	-0-	-305	-0-	3204	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3627	X	3329	-0-	-298	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

02	3190	X	2797	-0-	-393	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	2824	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2987	X	1508	-0-	-1479	-0-	1508	3			Y	-0-					-0-
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	906	-0-	-834	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	811	-0-	-987	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1682	-0-	-298	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1158	-0-	-888	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		Y	-0-			-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		Y	-0-			-0-
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		Y	-0-			-0-
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		Y	-0-			-0-
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		Y	-0-			-0-
*07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

02	3683 X	3288	-0-	-395	-0-	3288 3		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3530	-0-	-345	-0-	3530 3		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516 3		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	3543 3		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3342	-0-	-78	-0-	3341 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	3627 X	3289	-0-	-338	-0-	3289 3		Y	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

02	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3		Y	-0-			60
03	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		Y	-0-			60
04	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		Y	-0-			60
05	3100 N	3120	-0-	20	20	3120 3		Y	-0-			60
06	2730 N	1361	-0-	-1369	-0-	1361 3		Y	-0-			60
07	2821 N	1066	-0-	-1755	-0-	1066 3		Y	-0-			60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

02	5394 X	5354	-0-	-40	-0-	5354 3		Y	-0-			-0-
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5743 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5566 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	5735 X	5721	-0-	-14	-0-	5721 3		Y	-0-			-0-
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5564 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	5766 X	5751	-0-	-15	-0-	5750 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

02	1595 N	1096	-0-	-499	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3		N	-0-			-0-
06	1620 N	1189	-0-	-431	-0-	1189 3		N	-0-			-0-
07	837 N	594	-0-	-243	-0-	594 3		N	-0-			-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

02	2494 N	2310	-0-	-184	-0-	2310 3		Y	-0-			-0-
03	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2237 3		Y	-0-			-0-
04	2520 N	2316	-0-	-204	-0-	2316 3		Y	-0-			-0-
05	2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2393 3		Y	-0-			-0-
06	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		Y	-0-			-0-
*07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

02	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	3324 3		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511 3		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3419	-0-	-151	-0-	3419 3		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544 3		Y	-0-			-0-
06	3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3539 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*07	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 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
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-					-0-
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5643	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-					-0-
06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5644	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5923	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5246	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5270	X	5240	-0-	-30	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5163	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

02	2987	X	1586	-0-	-1401	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1888	-0-	-1274	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	156	-0-	-2844	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	74	-0-	-3026	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	237	-0-	-2673	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	1891	X	525	-0-	-1366	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
03	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	934	-0-	-2576	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	195	-0-	-3432	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	448	-0-	-3062	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	443	-0-	-2006	-0-	443	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

02	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	5635	-0-	2535	2535	5635	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4463	-0-	1463	3998	4461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	3100	N	4734	-0-	1634	5632	4733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5093	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5313	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	3	1	9	N	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

02	1450	N	1406	-0-	-44	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1167	-0-	-333	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

02	841	N	389	-0-	-452	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

02	3103	X	2794	-0-	-309	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3230	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	3076	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

02	2755	N	2743	-0-	-12	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2741	-0-	-49	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
06	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2927	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	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
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
03	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
04	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4432	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
06	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
*07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

02	4408 X	4331	-0-	-77	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
04	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4721	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4783	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3538 X	3380	-0-	-158	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
03	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
04	3510 X	3461	-0-	-49	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
05	3627 X	3546	-0-	-81	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
06	3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3408	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3627 X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

02	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
03	2914 N	2854	-0-	-60	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
04	2820 N	2760	-0-	-60	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07	2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
03	3534 X	266	-0-	-3268	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	3420 X	14	-0-	-3406	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	3534 X	182	-0-	-3352	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	3420 X	234	-0-	-3186	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	3534 X	245	-0-	-3289	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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
02	3393 X	1263	-0-	-2130	-0-	1263 3		Y	-0-			-0-
03	3627 X	1722	-0-	-1905	-0-	1722 3		Y	-0-			-0-
04	3510 X	1941	-0-	-1569	-0-	1941 3		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	2174 3		Y	-0-			-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		Y	-0-			-0-
07	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	2014 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

02	4350 X	4071	-0-	-279	-0-	4071 3		Y	-0-			-0-
03	4650 X	4506	-0-	-144	-0-	4506 3		Y	-0-			-0-
04	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	4216 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
05	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	4421 3		Y	-0-			-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4457 3	2 9	Y	2	2	1	-0-
*07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4619 3	1 9	Y	1	1	1	-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		Y	-0-			-0-
03	2325 N	2028	-0-	-297	-0-	2028 3		Y	-0-			-0-
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3		Y	-0-			-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		Y	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		Y	-0-			-0-
*07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		Y	-0-			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

02	4321 X	4271	-0-	-50	-0-	4271 3		Y	-0-			-0-
03	4619 X	4560	-0-	-59	-0-	4560 3		Y	-0-			-0-
04	4470 X	4341	-0-	-129	-0-	4340 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
05	4619 X	4413	-0-	-206	-0-	4413 3		Y	-0-			-0-
06	4470 X	4237	-0-	-233	-0-	4236 3	1 9	Y	1	1	1	-0-
07	4557 X	4287	-0-	-270	-0-	4286 3	1 9	Y	1	1	1	-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3		Y	-0-			-0-
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3		Y	-0-			-0-
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3		Y	-0-			-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		Y	-0-			-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		Y	-0-			-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 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
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2993	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7511	X	6604	-0-	-907	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7282	-0-	-747	-0-	7281	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7770	X	7192	-0-	-578	-0-	7190	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8029	X	4544	-0-	-3485	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
06	7770	X	2395	-0-	-5375	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7107	-0-	-333	-0-	7105	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2184	-0-	-327	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	356	-0-	-295	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2284	-0-	-268	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2346	-0-	-320	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2025	-0-	-405	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	2106	3			Y	-0-					-0-
06	2280	N	2145	-0-	-135	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			Y	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4455	-0-	-885	-0-	4454	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5518	X	4654	-0-	-864	-0-	4654	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	4286	-0-	-1054	-0-	4285	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	5456	X	4446	-0-	-1010	-0-	4445	3	1	9	Y	1	1	1			-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
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	28	-0-	-392	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	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
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	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
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4500	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4623	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1827	N	1789	-0-	-38	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1444	-0-	-266	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1525	-0-	-397	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	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
02	6206	X	4661	-0-	-1545	-0-	4661	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	4649	-0-	-1985	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5291	-0-	-1129	-0-	5290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5859	X	5659	-0-	-200	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	4865	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5456	X	3455	-0-	-2001	-0-	3455	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
02	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3672	-0-	-141	-0-	3672	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3257	-0-	-373	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3315	-0-	-436	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	1982	-0-	-1707	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

02	1711	N	1676	-0-	-35	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1203	-0-	-507	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
*07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

02	3712	X	626	-0-	-3086	-0-	626	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	232	-0-	-3736	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	843	-0-	-2967	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	134	-0-	-3741	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	686	-0-	-2734	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	868	X	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			Y	-0-					-0-
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5275	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5837	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6285	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

02	3248	X	3202	-0-	-46	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	3047	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

02	435	N	322	-0-	-113	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	332	-0-	-208	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	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
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			Y	-0-					-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3993	-0-	-147	-0-	3992	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4278 X	4206	-0-	-72	-0-	4206	3			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3860	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4278 X	3863	-0-	-415	-0-	3863	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
03	4929 X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
04	4770 X	3791	-0-	-979	-0-	3790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4929 X	3740	-0-	-1189	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-
06	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

02	4263 X	4197	-0-	-66	-0-	4197	3			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	3			Y	-0-					-0-
04	4410 X	4393	-0-	-17	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-					-0-
06	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4409	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4526 X	4071	-0-	-455	-0-	4070	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942

02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			Y	-0-					-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4000	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3652	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			Y	-0-					-0-
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
04	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	4739	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4960 X	4848	-0-	-112	-0-	4848	3			Y	-0-					-0-
06	4800 X	4615	-0-	-185	-0-	4613	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4960 X	4508	-0-	-452	-0-	4507	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

02	2581 N	1463	-0-	-1118	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
03	2604 N	196	-0-	-2408	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	2550 N	238	-0-	-2312	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	341	-0-	-1209	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
*07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					13
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					13
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					13
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					13
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					13
*07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					13

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			Y	-0-					-0-
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4108	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
03	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
*07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

02	2755 N	2698	-0-	-57	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
03	2976 N	2829	-0-	-147	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
04	2790 N	2691	-0-	-99	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
05	2883 N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
06	2730 N	2059	-0-	-671	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
07	2790 N	858	-0-	-1932	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-					-0-
03	3844 X	3615	-0-	-229	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
04	3600 X	3434	-0-	-166	-0-	3434	3			Y	-0-					-0-
05	3937 X	3426	-0-	-511	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
06	3810 X	3238	-0-	-572	-0-	3237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3937 X	3118	-0-	-819	-0-	3118	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

02	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3418	-0-	-2	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
05	3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3			Y	-0-					-0-
06	3450 X	3363	-0-	-87	-0-	3362	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3403	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
02	8236	X	5811	-0-	-2425	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	3866	-0-	-5062	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	7317	-0-	-1323	-0-	7315	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8928	X	7274	-0-	-1654	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	4073	-0-	-1927	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	7564	X	6767	-0-	-797	-0-	6765	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

02	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-					-0-
03	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7344	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			Y	-0-					-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6238	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5870	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

02	5887	X	5697	-0-	-190	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6065	-0-	-228	-0-	6064	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6090	X	6022	-0-	-68	-0-	6020	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6107	X	5793	-0-	-314	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5789	-0-	-91	-0-	5787	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	6231	X	6154	-0-	-77	-0-	6152	3	2	9	N	2	2	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

02	3828	X	3802	-0-	-26	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4066	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4154	X	4118	-0-	-36	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3978	-0-	-42	-0-	3977	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	4154	X	4153	-0-	-1	-0-	4152	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

02	4176	X	4050	-0-	-126	-0-	4050	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
04	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	4167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4340	X	4284	-0-	-56	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	4340	X	3987	-0-	-353	-0-	3986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3100	N	3428	-0-	328	328	3428	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
02	5568	X	5335	-0-	-233	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	5733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5855	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			Y	-0-					-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5712	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6024	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3736	-0-	-63	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3857	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	3997	3	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1653	N	1465	-0-	-188	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	38	-0-	-78	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7221	X	6585	-0-	-636	-0-	6585	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7117	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6990	X	6838	-0-	-152	-0-	6836	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7170	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7228	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1567	-0-	-521	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1648	-0-	-242	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1560	-0-	-393	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1420	-0-	-560	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1627	-0-	-419	-0-	1627	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
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			Y	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	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
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-					-0-
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3069	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7897	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6702	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*07	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8405	3	2	9	N	2	2	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	2767	-0-	-452	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1095	-0-	-1974	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	384	-0-	-2586	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	215	-0-	-2823	-0-	215	3			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
02	348	N	122	-0-	-226	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4602	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4621	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4651	3	1	9	N	1	1	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3999	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3944	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	3	1	9	N	1	1	1			-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

02	1508	N	1491	-0-	-17	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

02	2900	N	2969	-0-	69	69	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3032	N	2963	-0-	-69	-0-	2963	3			Y	-0-					-0-
04	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

02	4611	X	4498	-0-	-113	-0-	4498	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4761	-0-	-106	-0-	4761	3			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4601	-0-	-139	-0-	4600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4898	X	4734	-0-	-164	-0-	4734	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4554	-0-	-186	-0-	4552	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	4570	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

02	2900	N	3467	-0-	567	639	3467	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3512	-0-	412	1051	3512	3			Y	-0-					-0-
04	4340	X	3289	-0-	-1051	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	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
02	1363	N	1189	-0-	-174	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1225	-0-	-185	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
*07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			Y	-0-					-0-
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4673	-0-	-97	-0-	4671	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	4759	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3281	-0-	-54	-0-	3281	3			Y	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			Y	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3635	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4551	-0-	-130	-0-	4551	3			Y	-0-					-0-
04	4530	X	4393	-0-	-137	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4491	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4383	-0-	-177	-0-	4382	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4712	X	4494	-0-	-218	-0-	4493	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	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
02	2900	N	3144	-0-	244	452	3144	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3355	-0-	255	707	3355	3			Y	-0-					-0-
04	3971	X	3264	-0-	-707	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3415	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	2931	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3193	X	417	-0-	-2776	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

02	6670	X	6625	-0-	-45	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-
03	7130	X	7071	-0-	-59	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6900	X	6866	-0-	-34	-0-	6864	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6752	-0-	-88	-0-	6750	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	7099	X	7008	-0-	-91	-0-	7006	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

02	3335	X	3327	-0-	-8	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	2974	-0-	-476	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	3469	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2936	-0-	-514	-0-	2935	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3565	X	2132	-0-	-1433	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

02	435	N	404	-0-	-31	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	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
02	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
03	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7250	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6927	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	3			N	-0-					-0-
06	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6841	3	2	9	N	2	2	1			-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					13
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					13
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					13
05	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-					13
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					13
*07	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

02	3045 X	2632	-0-	-413	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2661	-0-	-594	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2582	-0-	-298	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
06	2880 X	705	-0-	-2175	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
07	2821 X	579	-0-	-2242	-0-	579	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

02	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-					-0-
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
*07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

02	7482 X	6994	-0-	-488	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
03	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7811	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
06	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7562	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	7905 X	7706	-0-	-199	-0-	7704	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

02	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-					-0-
03	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8054	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7949	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			Y	-0-					-0-
06	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7753	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*07	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7922	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

02	1769 N	1556	-0-	-213	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1076	-0-	-815	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
04	1740 N	909	-0-	-831	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
*07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	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
02	1616	N	1149	-0-	-467	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
*07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422	X	3233	-0-	-189	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	3140	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	3235	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3115	-0-	-215	-0-	3114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3441	X	3174	-0-	-267	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6283	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6082	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5856	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6020	3	2	9	N	2	2	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7424	X	6947	-0-	-477	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7737	-0-	-137	-0-	7736	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7527	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7750	X	7747	-0-	-3	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7300	-0-	-200	-0-	7298	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	7781	X	7654	-0-	-127	-0-	7652	3	2	9	N	2	2	1			-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	3			N	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9613	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8517	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7213	-0-	-197	-0-	7211	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8659	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	6825	-0-	-1295	-0-	17	1	6760	3	N	-0-					-0-
							48	5									
03	8990	X	7801	-0-	-1189	-0-	19	1	7351	3	N	-0-					-0-
							431	5									
04	8400	X	7774	-0-	-626	-0-	19	1	7384	3	N	-0-					-0-
							371	5									
05	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	22	1	8826	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7494	-0-	-156	-0-	19	1	7475	3	N	-0-					-0-
07	8029	X	7925	-0-	-104	-0-	7925	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4714	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4662	-0-	-18	-0-	4660	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	4867	X	4610	-0-	-257	-0-	4609	3	1	9	N	1	1	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13077	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12595	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12821	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	12506	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12939	3	3	9	N	3	3	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

02	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10101	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11293	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10724	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			N	-0-					-0-
06	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10562	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10102	3	3	9	N	3	3	1			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

02	3509	X	3262	-0-	-247	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3512	-0-	-28	-0-	3512	3			Y	-0-					-0-
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	3390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3627	X	3504	-0-	-123	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

02	377	N	364	-0-	-13	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

02	8758 X	8480	-0-	-278	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
03	9362 X	8868	-0-	-494	-0-	8866	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9060 X	8464	-0-	-596	-0-	8462	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	9207 X	8499	-0-	-708	-0-	8499	3			N	-0-					-0-
06	8820 X	8042	-0-	-778	-0-	8039	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	9052 X	8365	-0-	-687	-0-	8363	3	2	9	N	2	2	1			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	992 N	859	-0-	-133	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	900 N	215	-0-	-685	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	899 N	47	-0-	-852	-0-	47	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

02	3973 X	2087	-0-	-1886	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03	3689 X	753	-0-	-2936	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	4260 X	1926	-0-	-2334	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
05	4402 X	2169	-0-	-2233	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
06	4260 X	1790	-0-	-2470	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4716	3	1	9	N	1	1	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-					-0-
03	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7351	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
06	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6445	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	6417 X	6240	-0-	-177	-0-	6238	3	2	9	N	2	2	1			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	240 X	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3			N	-0-					-0-
03	9114	X	9031	-0-	-83	-0-	9029	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9000	X	8570	-0-	-430	-0-	8568	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	9300	X	8809	-0-	-491	-0-	8809	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	8351	-0-	-649	-0-	8348	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	9145	X	8508	-0-	-637	-0-	8506	3	2	9	N	2	2	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11334	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11050	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10176	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	10108	3			N	-0-					-0-
06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6427	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6157	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5768	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			N	-0-					-0-
06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5606	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5628	3	1	9	N	1	1	1			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1184	-0-	-273	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	1169	-0-	-241	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7538	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	780	X	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8091	X	7733	-0-	-358	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	8042	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7950	X	7865	-0-	-85	-0-	7863	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8277	X	8150	-0-	-127	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
06	8010	X	7992	-0-	-18	-0-	7989	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	8277	X	8184	-0-	-93	-0-	8182	3	2	9	N	2	2	1			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7018 X	6227	-0-	-791	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
03	7409 X	5998	-0-	-1411	-0-	5997	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7170 X	4716	-0-	-2454	-0-	4715	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	7409 X	5311	-0-	-2098	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
06	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7042	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7381	3	2	9	N	2	2	1			-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-					-0-
03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6950	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7122	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
06	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5838	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7063	3	2	9	N	2	2	1			-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
04	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4173	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3759	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4063	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

02	725 N	390	-0-	-335	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

02	2900 N	2945	-0-	45	45	2945	2			N	-0-					-0-
03	2551 N	2506	-0-	-45	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
05	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
*07	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	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
02	812	N	720	-0-	-92	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	812	-0-	-459	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

02	2059	X	1505	-0-	-554	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	1763	-0-	-438	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2033	-0-	-97	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1313	-0-	-888	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1523	-0-	-547	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1618	-0-	-490	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

02	1537	X	985	-0-	-552	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1174	-0-	-469	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	13427 X	10883	-0-	-2544	-0-	928	1	9953	2	N	2					214
						2	9									
03	14353 X	11373	-0-	-2980	-0-	972	1	10401	2	N	-0-					214
04	12780 X	9795	-0-	-2985	-0-	645	1	9144	2	N	5					219
						6	9									
05	12400 X	10497	-0-	-1903	-0-	226	1	10270	2	N	1					220
						1	9									
06	11550 X	10106	-0-	-1444	-0-	1138	1	8966	2	N	2					222
						2	9									
07	11625 X	10471	-0-	-1154	-0-	1255	1	9203	2	N	12					234
						13	9									

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

02	66285 X	66285	-0-	-0-	-0-	66188	2	97	9	N	88	180	1			145
03	68906 X	68906	-0-	-0-	-0-	68803	2	103	9	N	94					239
04	61654 X	61654	-0-	-0-	-0-	61570	2	84	9	N	76	175	1			140
05	65386 X	65386	-0-	-0-	-0-	1407	1	63909	2	N	64					204
						70	9									
06	61053 X	61053	-0-	-0-	-0-	1186	1	59805	2	N	56					260
						62	9									
*07	64415 X	64415	-0-	-0-	-0-	1848	1	62482	2	N	77	158	1			179
						85	9									

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

02	39881 X	39881	-0-	-0-	-0-	39841	2	40	9	N	36	171	1			99
03	39505 X	39505	-0-	-0-	-0-	39399	2	106	9	N	96					195
04	35714 X	35714	-0-	-0-	-0-	35629	2	85	9	N	77					272
05	39973 X	39973	-0-	-0-	-0-	860	1	39050	2	N	57					329
						63	9									
06	36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	704	1	35488	2	N	38					367
						42	9									
*07	33963 X	33963	-0-	-0-	-0-	974	1	32936	2	N	48	176	1			239
						53	9									

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631

02	0	12373	-0-	12373	12373	64	1	12289	2	N	18					18
						20	9									
03	0	32712	-0-	32712	45085	344	1	32300	2	N	62					80
						68	9									
04	76865 X	31780	-0-	-45085	-0-	702	1	31021	2	N	52					132
						57	9									
05	34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	750	1	34037	2	N	53					185
						58	9									
06	31680 X	29488	-0-	-2192	-0-	572	1	28875	2	N	37					222
						41	9									
*07	36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	1058	1	35788	2	N	35					257
						39	9									

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

02	14B DENY	4314	-0-	4314	167655	4313	2	1	9	N	1					130
03	14B2 EXT	5257	-0-	5257	172912	5257	2			N	-0-					130
04	14B2 EXT	2438	-0-	2438	175350	2434	2	4	9	N	4					134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-					134
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					N	-0-					134
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350					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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	-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 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4582	X	4463	-0-	-119	-0-	38	1	4273	2	N	138	178	1			100
							152	9									
03	4898	X	4539	-0-	-359	-0-	4436	2	103	9	N	94					194
04	4530	X	4244	-0-	-286	-0-	4135	2	109	9	N	99	175	1			118
05	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	23	1	4484	2	N	99	185	1			32
							109	9									
06	4620	X	3969	-0-	-651	-0-	68	1	3815	2	N	78					110
							86	9									
07	4774	X	4763	-0-	-11	-0-	4651	2	112	9	N	102					212

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

02	2610	X	541	-0-	-2069	-0-	128	1	413	2	N	-0-					43
03	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	360	1	2059	2	N	94					137
							103	9									
04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	398	1	2282	2	N	73	180	1			30
							80	9									
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	429	1	2324	2	N	69					99
							76	9									
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	373	1	2155	2	N	60					159
							66	9									
07	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	383	1	2237	2	N	60					219
							66	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	348	N	319	-0-	-29	-0-	94	1	225	2	N	-0-					27
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	108	1	244	2	N	-0-					27
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	109	1	253	2	N	-0-					27
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	103	1	189	2	N	-0-					27
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	107	1	242	2	N	-0-					27
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	102	1	206	2	N	-0-					27

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					76
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					76
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					76
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					76
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	466	1	4332	2	N	148	175	1			38
							163	9									
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	596	1	4765	2	N	130					168
							143	9									
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	653	1	4953	2	N	138	184	1			122
							152	9									
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	685	1	4972	2	N	199					321
							219	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	620	1	4987	2	N	150					471
							165	9									
*07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	626	1	5110	2	N	147					618
							162	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					29
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					29
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	N	-0-					29
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					29
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-					29
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	13	1	103	2	N	-0-					29

EUNICE (TRAVIS PEAK) 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SMITH, SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 102004 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	42	1	2614	3	N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	60	1	1953	3	N	-0-					-0-
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2162	3	N	-0-					-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

02	5800	X	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	315	1	7631	3	N	-0-					-0-
06	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	450	1	8425	3	N	-0-					-0-
*07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	465	1	6923	3	N	-0-					-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

02	4118	X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	84	1	5225	3	N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	120	1	4312	3	N	-0-					-0-
*07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	124	1	4194	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-			-0-
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			-0-
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	315	1	7856	3	N	-0-			-0-
06	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	450	1	5546	3	N	-0-			-0-
*07	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	465	1	4828	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-			-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-			-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	81	1	1617	2	Y	-0-			-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	Y	-0-			-0-
*07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	103	1	2080	2	Y	-0-			-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	N	-0-			-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-			-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-			-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-			-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	899	N	585	-0-	-314	-0-	27	1	558	2	Y	-0-			35
03	1147	N	432	-0-	-715	-0-	20	1	412	2	Y	-0-			35
04	960	N	865	-0-	-95	-0-	42	1	823	2	Y	-0-			35
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	Y	-0-			35
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-			35
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	1011	2	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	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
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	91	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	90	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	94	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	87	1	1786	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1729	-0-	-534	-0-	85	1	1644	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

02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	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

02	9889	X	4721	-0-	-5168	-0-	127	1	4594	2	Y	-0-					41
03	10540	X	4940	-0-	-5600	-0-	127	1	4813	2	Y	-0-					41
04	10200	X	6090	-0-	-4110	-0-	167	1	5921	2	Y	2					43
							2	9									
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	266	1	8250	2	Y	-0-					43
06	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	181	1	5487	2	Y	9					52
							10	9									
07	6293	X	2730	-0-	-3563	-0-	86	1	2641	2	Y	3	31	1			24
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	139	1	4670	2	Y	-0-					7
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	105	1	5809	2	Y	-0-	5	1			2
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	92	1	4456	2	Y	-0-					2
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	94	1	4510	2	Y	-0-					2
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	81	1	4753	2	Y	-0-					2
*07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	62	1	2184	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	20	1	734	2	Y	-0-					2
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-					2
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	26	1	921	2	Y	-0-					2
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					2
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	-0-					2
*07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-	1	1			1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	53	1	1907	2	Y	-0-					4
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	53	1	2005	2	Y	-0-					4
04	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	82	1	2893	2	Y	-0-					4
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	86	1	2677	2	Y	-0-					4
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	74	1	2241	2	Y	-0-					4
*07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	28	1	857	2	Y	-0-	2	1			2

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
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	13	1	447	2	Y	-0-					26
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					26
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					26
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5510	X	4967	-0-	-543	-0-	144	1	4821	2	Y	2					36
							2	9									
03	6262	X	4539	-0-	-1723	-0-	81	1	4441	2	Y	15	25	1			26
							17	9									
04	6060	X	2945	-0-	-3115	-0-	60	1	2875	2	Y	9					35
							10	9									
05	6262	X	2570	-0-	-3692	-0-	52	1	2508	2	Y	9					44
							10	9									
06	6060	X	24	-0-	-6036	-0-	24	2			Y	-0-					44
07	5301	X	11	-0-	-5290	-0-	11	2			Y	-0-					44

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 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
02	2900	N	3024	-0-	124	124	88	1	2936	2	Y	-0-					43
03	3100	N	7162	-0-	4062	4186	128	1	7034	2	Y	-0-					43
04	3000	N	10891	-0-	7891	12077	221	1	10670	2	Y	-0-					43
05	32117	X	20040	-0-	-12077	-0-	408	1	19632	2	Y	-0-					43
06	27036	X	27036	-0-	-0-	-0-	452	1	26584	2	Y	-0-					43
*07	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	283	1	10032	2	Y	-0-					43

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	159	1	5351	2	Y	-0-					21
03	4712	X	3712	-0-	-1000	-0-	66	1	3646	2	Y	-0-	15	1			6
04	4560	X	2127	-0-	-2433	-0-	43	1	2084	2	Y	-0-					6
05	5890	X	33	-0-	-5857	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					6
06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					6
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					6

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3357	-0-	457	761	97	1	3260	2	Y	-0-					7
03	3100	N	2824	-0-	-276	485	50	1	2774	2	Y	-0-	5	1			2
04	2677	X	2192	-0-	-485	-0-	45	1	2147	2	Y	-0-					2
05	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	36	1	1750	2	Y	-0-					2
06	1950	X	913	-0-	-1037	-0-	15	1	898	2	Y	-0-					2
07	2015	X	915	-0-	-1100	-0-	25	1	890	2	Y	-0-					2

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
02	5452	X	2157	-0-	-3295	-0-	62	1	2091	2	Y	4	21	1			15
							4	9									
03	5828	X	2958	-0-	-2870	-0-	53	1	2902	2	Y	3					18
							3	9									
04	5640	X	2185	-0-	-3455	-0-	44	1	2129	2	Y	11					29
							12	9									
05	5828	X	1018	-0-	-4810	-0-	21	1	995	2	Y	2					31
							2	9									
06	5640	X	1528	-0-	-4112	-0-	25	1	1496	2	Y	6					37
							7	9									
07	2945	X	1665	-0-	-1280	-0-	46	1	1619	2	Y	-0-					37

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	50	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	60	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	31	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	1364	X	976	-0-	-388	-0-	20	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1320	X	594	-0-	-726	-0-	10	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	1364	X	623	-0-	-741	-0-	17	1	606	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4216	-0-	1316	1316	113	1	4103	2	Y	-0-					7
03	3100	N	5761	-0-	2661	3977	148	1	5613	2	Y	-0-					7
04	3000	N	3743	-0-	743	4720	103	1	3640	2	Y	-0-					7
05	9814	X	5094	-0-	-4720	-0-	159	1	4935	2	Y	-0-					7
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	152	1	4608	2	Y	-0-					7
*07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	123	1	3778	2	Y	-0-	4	1			3

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	205	1	6895	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6192	-0-	-1031	-0-	110	1	6082	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5456	-0-	-1534	-0-	111	1	5345	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	4391	-0-	-2832	-0-	89	1	4302	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	350	-0-	-6640	-0-	6	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2996	-0-	96	96	80	1	2916	2	Y	-0-					4
03	3100	N	3970	-0-	870	966	102	1	3868	2	Y	-0-					4
04	2759	N	1793	-0-	-966	-0-	49	1	1744	2	Y	-0-					4
05	846	X	846	-0-	-0-	-0-	26	1	820	2	Y	-0-					4
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	111	1	3349	2	Y	-0-					4
*07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	136	1	4200	2	Y	-0-	2	1			2

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
02	2900	N	8230	-0-	5330	7289	238	1	7992	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	8444	-0-	5344	12633	150	1	8294	2	Y	-0-					-0-
04	18333	X	5700	-0-	-12633	-0-	116	1	5584	2	Y	-0-					-0-
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	103	1	4941	2	Y	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	70	1	4090	2	Y	-0-					-0-
*07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	154	1	5461	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	X	149	-0-	-1620	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					4
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	3	1			1
04	3870	X	459	-0-	-3411	-0-	9	1	450	2	Y	-0-					1
05	3999	X	1262	-0-	-2737	-0-	26	1	1236	2	Y	-0-					1
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	19	1	1114	2	Y	-0-					1
*07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	2	Y	-0-					3
03	3100	X	1044	-0-	-2056	-0-	27	1	1017	2	Y	-0-					3
04	3000	X	1346	-0-	-1654	-0-	37	1	1309	2	Y	-0-					3
05	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	93	1	2886	2	Y	-0-					3
06	2040	X	962	-0-	-1078	-0-	31	1	931	2	Y	-0-					3
07	1922	X	1790	-0-	-132	-0-	56	1	1734	2	Y	-0-	2	1			1

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	140	1	5088	2	Y	-0-					5
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	-0-					5
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	155	1	5491	2	Y	-0-					5
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	121	1	3769	2	Y	-0-					5
06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	241	1	7295	2	Y	-0-					5
*07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	161	1	4975	2	Y	-0-	3	1			2

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	161	1	5407	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
03	4991	X	4617	-0-	-374	-0-	29	1	4567	2	Y	19	11	1			24
							21	9									
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	23	1	4725	2	Y	17					41
							19	9									
05	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	4778	2	21	9	Y	19					60
06	5040	X	3980	-0-	-1060	-0-	67	1	3909	2	Y	4					64
							4	9									
07	5208	X	3715	-0-	-1493	-0-	102	1	3613	2	Y	-0-					64

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
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	1					5
							1	9									
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	101	1	5571	2	Y	22	3	1			24
							24	9									
04	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	2	Y	7					31
							8	9									
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2335	2	Y	10					41
							11	9									
06	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	34	1	1975	2	Y	2					43
							2	9									
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	84	1	2966	2	Y	-0-					43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3343	-0-	243	243	60	1	3283	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1901	N	1658	-0-	-243	-0-	34	1	1624	2	Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1131	-0-	-249	-0-	19	1	1112	2	Y	-0-					-0-
*07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	47	1	1674	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

02	3277	X	2982	-0-	-295	-0-	86	1	2895	2	Y	1					17
							1	9									
03	3689	X	1780	-0-	-1909	-0-	32	1	1742	2	Y	5	12	1			10
							6	9									
04	3570	X	1392	-0-	-2178	-0-	28	1	1360	2	Y	4					14
							4	9									
05	3689	X	844	-0-	-2845	-0-	17	1	824	2	Y	3					17
							3	9									
06	3570	X	1829	-0-	-1741	-0-	31	1	1797	2	Y	1					18
							1	9									
07	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	73	1	2602	2	Y	-0-					18

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	94	1	3397	2	Y	-0-					47
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	117	1	4417	2	Y	-0-					47
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	153	1	5410	2	Y	-0-					47
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	154	1	4773	2	Y	-0-					47
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	117	1	3530	2	Y	-0-					47
*07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	113	1	3478	2	Y	-0-	28	1			19

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	23	1	1291	2	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	5	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	65	-0-	-835	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	62	-0-	-403	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	Y	15					24
							17	9									
03	837	N	297	-0-	-540	-0-	8	1	289	2	Y	-0-					24
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	2	Y	1					25
							1	9									
05	1612	N	674	-0-	-938	-0-	21	1	653	2	Y	-0-					25
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	Y	6					31
							7	9									
07	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	33	1	1014	2	Y	6					37
							7	9									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7395 X	21	-0-	-7374	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	7564 X	478	-0-	-7086	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
04	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	207	1	9993	2	Y	-0-					-0-
05	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	199	1	9544	2	Y	-0-					-0-
06	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	139	1	8169	2	Y	-0-					-0-
*07	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	254	1	9003	2	Y	-0-					-0-

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
02	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	151	1	5066	2	Y	-0-	5	1			2
03	3968 X	123	-0-	-3845	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					2
04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	138	1	6641	2	Y	-0-					2
05	5580 X	2132	-0-	-3448	-0-	43	1	2089	2	Y	-0-					2
06	5400 X	2223	-0-	-3177	-0-	37	1	2186	2	Y	-0-					2
07	7006 X	10	-0-	-6996	-0-	10	2			Y	-0-					2

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
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					163
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					163
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					163
05	3813 X	3762	-0-	-51	-0-	3762	2			N	-0-					163
06	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	3382	2			N	-0-					163
07	3813 X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			N	-0-					163

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
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-					2
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	2	Y	-0-					2
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	753	2	Y	-0-					2
05	837 N	706	-0-	-131	-0-	22	1	684	2	Y	-0-					2
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	18	1	544	2	Y	-0-					2
07	806 N	584	-0-	-222	-0-	18	1	566	2	Y	-0-	1	1			1

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
02	638 N	511	-0-	-127	-0-	15	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	43	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	110	-0-	-490	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	27	1	1282	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	599	-0-	-61	-0-	10	1	589	2	Y	-0-					-0-
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	22	1	762	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	41	1	1478	2	Y	15					23
							17	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	-0-					23
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	43	1	1507	2	Y	1					24
							1	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	Y	-0-					24
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	67	1	2043	2	Y	15					39
							17	9									
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1216	2	Y	7					46
							8	9									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	110	1	3984	2	Y	-0-					9
03	4030	X	3132	-0-	-898	-0-	81	1	3051	2	Y	-0-					9
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	161	1	5698	2	Y	-0-					9
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	162	1	5036	2	Y	-0-					9
06	4230	X	2754	-0-	-1476	-0-	88	1	2666	2	Y	-0-					9
07	4960	X	2118	-0-	-2842	-0-	67	1	2051	2	Y	-0-	5	1			4

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

02	261	N	200	-0-	-61	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	141	1	4734	2	Y	-0-					178
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	95	1	5245	2	Y	-0-					178
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	112	1	5412	2	Y	-0-					178
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	90	1	4342	2	Y	-0-					178
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	2	Y	-0-					178
07	1085	X	918	-0-	-167	-0-	25	1	893	2	Y	-0-					178

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-	14	1			7
03	3100	N	5840	-0-	2740	2740	104	1	5736	2	Y	-0-					7
04	3000	N	5200	-0-	2200	4940	106	1	5094	2	Y	-0-					7
05	3100	N	3465	-0-	365	5305	71	1	3394	2	Y	-0-					7
06	8850	X	3545	-0-	-5305	-0-	59	1	3486	2	Y	-0-					7
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	106	1	3747	2	Y	-0-					7

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

02	2900	N	2014	-0-	-886	923	53	1	1940	2	Y	19					62
							21	9									
03	1766	X	843	-0-	-923	-0-	22	1	821	2	Y	-0-					62
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	2					64
							2	9									
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	55	1	1719	2	Y	-0-					64
06	900	X	729	-0-	-171	-0-	23	1	700	2	Y	5					69
							6	9									
*07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	71	1	2174	2	Y	14					83
							15	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	109	1	3652	2	N	3					123
							3	9									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	59	1	3250	2	N	8					131
							9	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	78	1	3780	2	N	28					159
							31	9									
05	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	65	1	3140	2	N	-0-					159
06	3900	X	2987	-0-	-913	-0-	48	1	2818	2	N	110					269
							121	9									
07	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	103	1	3632	2	N	-0-	189	1			80

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

02	1624	X	1246	-0-	-378	-0-	33	1	1213	2	Y	-0-					34
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	57	1	2162	2	Y	-0-					34
04	1680	X	239	-0-	-1441	-0-	7	1	232	2	Y	-0-					34
05	1333	X	854	-0-	-479	-0-	27	1	827	2	Y	-0-					34
06	2160	X	672	-0-	-1488	-0-	21	1	650	2	Y	1					35
							1	9									
07	2232	X	923	-0-	-1309	-0-	29	1	893	2	Y	1	21	1			15
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	115	1	3868	2	Y	-0-					38
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	61	1	3372	2	Y	-0-	26	1			12
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	60	1	2882	2	Y	-0-					12
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	41	1	1971	2	Y	-0-					12
06	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	24	1	1424	2	Y	-0-					12
*07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1909	2	Y	-0-					12

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	104	1	3763	2	Y	-0-					4
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	103	1	3893	2	Y	-0-					4
04	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	63	1	2210	2	Y	-0-					4
05	4123	X	1871	-0-	-2252	-0-	58	1	1813	2	Y	-0-					4
06	3990	X	1765	-0-	-2225	-0-	56	1	1709	2	Y	-0-					4
07	4123	X	2273	-0-	-1850	-0-	71	1	2202	2	Y	-0-	2	1			2

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	35	1	1258	2	Y	-0-					5
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					5
04	2160	N	572	-0-	-1588	-0-	16	1	556	2	Y	-0-					5
05	1395	N	500	-0-	-895	-0-	16	1	484	2	Y	-0-					5
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	Y	-0-					5
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	14	1	418	2	Y	-0-	3	1			2

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10759	X	2150	-0-	-8609	-0-	62	1	2087	2	Y	1	34	1			19
							1	9									
03	8897	X	4504	-0-	-4393	-0-	80	1	4423	2	Y	1					20
							1	9									
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	49	1	2376	2	Y	2					22
							2	9									
05	2294	X	1879	-0-	-415	-0-	38	1	1840	2	Y	1					23
							1	9									
06	4350	X	1931	-0-	-2419	-0-	32	1	1898	2	Y	1					24
							1	9									
07	4495	X	1790	-0-	-2705	-0-	49	1	1741	2	Y	-0-					24

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

02	4060	X	1182	-0-	-2878	-0-	34	1	1148	2	Y	-0-					27
03	4340	X	1162	-0-	-3178	-0-	21	1	1139	2	Y	2	19	1			10
							2	9									
04	4200	X	4131	-0-	-69	-0-	84	1	4040	2	Y	6					16
							7	9									
05	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	77	1	3722	2	Y	6					22
							7	9									
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	82	1	4810	2	Y	2					24
							2	9									
*07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	128	1	4518	2	Y	-0-					24

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

02	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	417	1	13996	2	Y	8	51	1			36
							9	9									
03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	243	1	13385	2	Y	4					40
							4	9									
04	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	246	1	11849	2	Y	19					59
							21	9									
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	174	1	8388	2	Y	4					63
							4	9									
06	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	167	1	9833	2	Y	12					75
							13	9									
*07	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	338	1	11977	2	Y	-0-					75

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	239	1	8022	2	Y	3	7	1			7
							3	9									
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	125	1	6915	2	Y	1					8
							1	9									
04	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	224	1	10814	2	Y	12					20
							13	9									
05	8835	X	8115	-0-	-720	-0-	165	1	7947	2	Y	3					23
							3	9									
06	8550	X	5177	-0-	-3373	-0-	87	1	5086	2	Y	4					27
							4	9									
07	9052	X	2776	-0-	-6276	-0-	76	1	2700	2	Y	-0-					27

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	85	1	2851	2	Y	-0-	3	1			1
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	74	1	4072	2	Y	-0-					1
04	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	42	1	2010	2	Y	-0-					1
05	2666	X	299	-0-	-2367	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					1
06	2580	X	506	-0-	-2074	-0-	8	1	498	2	Y	-0-					1
07	2666	X	35	-0-	-2631	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					1

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	80	1	3539	2	Y	-0-					45
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	94	1	3913	2	Y	1					46
							1	9									
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	109	1	4001	2	Y	2					48
							2	9									
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	119	1	4255	2	Y	5					53
							6	9									
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	107	1	3706	2	Y	6					59
							7	9									
*07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	122	1	4184	2	Y	-0-					59

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	128	1	4292	2	Y	13	49	1			40
							14	9									
03	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	189	1	10413	2	Y	12					52
							13	9									
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	90	1	4340	2	Y	36					88
							40	9									
05	3875	X	3625	-0-	-250	-0-	74	1	3541	2	Y	9					97
							10	9									
06	3750	X	2825	-0-	-925	-0-	47	1	2759	2	Y	17					114
							19	9									
07	3875	X	2895	-0-	-980	-0-	80	1	2815	2	Y	-0-					114

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
02	4843	X	2029	-0-	-2814	-0-	59	1	1970	2	Y	-0-					19
03	5177	X	2739	-0-	-2438	-0-	49	1	2686	2	Y	4	13	1			10
							4	9									
04	5010	X	1639	-0-	-3371	-0-	33	1	1604	2	Y	2					12
							2	9									
05	5177	X	1212	-0-	-3965	-0-	25	1	1185	2	Y	2					14
							2	9									
06	4590	X	2174	-0-	-2416	-0-	36	1	2137	2	Y	1					15
							1	9									
*07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	136	1	4831	2	Y	-0-					15

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	35	1	1955	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	163	-0-	-227	-0-	3	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	430	2	Y	-0-					-0-
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	135	1	4533	2	Y	2					28
							2	9									
03	3410	X	3054	-0-	-356	-0-	54	1	2986	2	Y	13	19	1			22
							14	9									
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	75	1	3600	2	Y	14					36
							15	9									
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	78	1	3729	2	Y	17					53
							19	9									
06	3300	X	2442	-0-	-858	-0-	41	1	2398	2	Y	3					56
							3	9									
*07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	123	1	4346	2	Y	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					5
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	1830	X	1289	-0-	-541	-0-	26	1	1262	2	Y	1					3
							1	9									
05	1023	X	479	-0-	-544	-0-	10	1	468	2	Y	1					4
							1	9									
06	960	X	503	-0-	-457	-0-	8	1	495	2	Y	-0-					4
07	1333	X	726	-0-	-607	-0-	20	1	706	2	Y	-0-					4

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	2	Y	-0-					7
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	-0-	5	1			2
04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	179	1	8645	2	Y	-0-					2
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	149	1	7182	2	Y	-0-					2
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	97	1	5711	2	Y	-0-					2
*07	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	224	1	7946	2	Y	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	868	N	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	780	N	417	-0-	-363	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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

02	1363	N	1327	-0-	-36	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

02	1102	N	1009	-0-	-93	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

02	464 N	441	-0-	-23	-0-	441	2		N	-0-			-0-
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06	390 N	276	-0-	-114	-0-	276	2		N	-0-			-0-
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	116 N	48	-0-	-68	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
*07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

02	464 N	441	-0-	-23	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	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

02	2233 X	1123	-0-	-1110	-0-	1115	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3311	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	2310 X	2095	-0-	-215	-0-	2078	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819	2	24	9	N	22	22	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					202
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					202
04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					202
05	1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847	2			N	-0-					202
06	1800 N	1756	-0-	-44	-0-	1756	2			N	-0-					202
07	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716	2			N	-0-					202

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5547	2	67	9	N	61	61	8			-0-
03	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6142	2	91	9	N	83	83	8			-0-
04	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5628	2	77	9	N	70	70	8			-0-
05	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5528	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920 X	4869	-0-	-51	-0-	4795	2	74	9	N	67	67	8			-0-
*07	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5052	2	72	9	N	65	65	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

02	1653 N	1297	-0-	-356	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	760	-0-	-325	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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

02	2784 X	2766	-0-	-18	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2777	-0-	-73	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3906 X	3581	-0-	-325	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*09	3780 X	3275	-0-	-505	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*10	3875 X	3115	-0-	-760	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
*11	3750 X	2905	-0-	-845	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*12	3875 X	2900	-0-	-975	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*01	3596 X	2636	-0-	-960	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
*02	3161 X	1912	-0-	-1249	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
*03	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
*04	2910 X	2708	-0-	-202	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
*05	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*06	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*07	2790 X	1895	-0-	-895	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
*07	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2217	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2982	2	23	9	N	21	21	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

02	1885 N	1865	-0-	-20	-0-	1862	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1933	-0-	-17	-0-	1930	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

02	2987 X	2790	-0-	-197	-0-	2790	2			N	-0-					42
03	2914 X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2			N	-0-					42
04	2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					42
05	2976 X	1142	-0-	-1834	-0-	1142	2			N	-0-					42
06	2880 X	813	-0-	-2067	-0-	813	2			N	-0-					42
07	2976 X	1002	-0-	-1974	-0-	1002	2			N	-0-					42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282	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 #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2			N	-0-					19
03	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			N	-0-					19
04	3600	X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2			N	-0-					19
05	3627	X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			N	-0-					19
06	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	3364	2			N	-0-					19
07	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2			N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2100	N	1485	-0-	-615	-0-	1475	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1603	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	N	10	10	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3886	X	3227	-0-	-659	-0-	3188	2	39	9	N	35	35	8			-0-
03	4154	X	3020	-0-	-1134	-0-	2975	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	4020	X	2791	-0-	-1229	-0-	2761	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	4154	X	2604	-0-	-1550	-0-	2603	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020	X	2937	-0-	-1083	-0-	2900	2	37	9	N	34	34	8			-0-
*07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3794	2	42	9	N	38	38	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1425	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3100	N	3884	-0-	784	784	3884	2			N	-0-					-0-
06	2890	N	2106	-0-	-784	-0-	2102	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2878	2	9	9	N	8	8	8			-0-

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
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3249	2	37	9	N	34	34	8			-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2936	2	46	9	N	42	42	8			-0-
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2867	2	42	9	N	38	38	8			-0-
*07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2388	2	26	9	N	24	24	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
02	2059	N	1949	-0-	-110	-0-	1949	2			N	-0-					152
03	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	2006	2			N	-0-					152
04	2580	N	2173	-0-	-407	-0-	2173	2			N	-0-					152
05	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2			N	-0-					152
06	1950	N	1300	-0-	-650	-0-	1300	2			N	-0-					152
07	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY 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
02	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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

02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
*07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

02	261	N	35	-0-	-226	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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

02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

02	3915	X	3895	-0-	-20	-0-	3864	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	4185	X	2640	-0-	-1545	-0-	2620	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	3799	2	39	9	N	35	35	8			-0-
05	4185	X	2981	-0-	-1204	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4020	X	3115	-0-	-905	-0-	3059	2	56	9	N	51	51	8			-0-
*07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4188	2	48	9	N	44	44	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

02	5539	X	4901	-0-	-638	-0-	4901	2			N	-0-					13
03	6014	X	5117	-0-	-897	-0-	5117	2			N	-0-					13
04	6360	X	5702	-0-	-658	-0-	5702	2			N	-0-					13
05	6572	X	5589	-0-	-983	-0-	5589	2			N	-0-					13
06	6360	X	3520	-0-	-2840	-0-	3520	2			N	-0-					13
07	5890	X	3924	-0-	-1966	-0-	3924	2			N	-0-					13

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					54
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					54
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					54
05	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					54
06	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					54
*07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3197	2	40	9	N	36					90

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

02	3277 X	3207	-0-	-70	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3160	-0-	-230	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3168	-0-	-304	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2928	-0-	-432	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

02	3248 X	3237	-0-	-11	-0-	3237	2			N	-0-					108
03	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3363	2			N	-0-					108
04	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	3271	2			N	-0-					108
05	3472 X	3347	-0-	-125	-0-	3347	2			N	-0-					108
06	3360 X	3325	-0-	-35	-0-	3325	2			N	-0-					108
07	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	3340	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

02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
*07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					21
03	3007 X	2933	-0-	-74	-0-	2933	2			N	-0-					21
04	2910 X	2596	-0-	-314	-0-	2596	2			N	-0-					21
05	3038 X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			N	-0-					21
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					21
*07	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

02	4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-					N	-0-					-0-
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2546	2	52	9	N	47	47	8			-0-
04	2730 X	53	-0-	-2677	-0-	43	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2821 X	103	-0-	-2718	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2038	-0-	-692	-0-	1990	2	48	9	N	44	44	8			-0-
07	2604 X	2031	-0-	-573	-0-	1987	2	44	9	N	40	40	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

02	4147 X	2172	-0-	-1975	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4266	-0-	-167	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
05	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3419	-0-	-1014	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

02	1972	N	1601	-0-	-371	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

02	2001	N	1616	-0-	-385	-0-	1616	2			N	-0-					12
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					12
04	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-					12
05	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					12
06	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	1583	2			N	-0-					12
07	1674	N	1268	-0-	-406	-0-	1268	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

02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	540	N	396	-0-	-144	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	899	N	380	-0-	-519	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	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

02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	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

02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	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 #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	667	N	290	-0-	-377	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

02	2552	X	2185	-0-	-367	-0-	2185	2			N	-0-					137
03	2480	N	2320	-0-	-160	-0-	2320	2			N	-0-					137
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					137
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					137
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					137
07	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			N	-0-					137

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

02	2900	N	3150	-0-	250	250	3150	2			N	-0-					-0-
03	3252	X	3002	-0-	-250	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
06	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

02	2900	N	3145	-0-	245	1378	3145	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	2859	-0-	-1378	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1681	-0-	-719	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	1085	-0-	-1395	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

02	1769	N	1660	-0-	-109	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1271	-0-	-349	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1459	-0-	-251	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
*07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	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

02	2407	X	2007	-0-	-400	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2200	-0-	-1954	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2958	-0-	-1062	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2268	-0-	-1886	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2115	-0-	-255	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
*07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 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
02	1653	X	874	-0-	-779	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	682	-0-	-1085	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	682	-0-	-1028	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	974	-0-	-452	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	990	X	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	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

02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					26
03	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2			N	-0-					26
04	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2			N	-0-					26
05	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1024	2			N	-0-					26
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-					26
07	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2761	2	52	9	N	47	47	8			-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3217	2	70	9	N	64	64	8			-0-
04	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1268	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					57
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					57
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					57
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					57
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					57
*07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

02	3596	X	2727	-0-	-869	-0-	2706	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	3844	X	1544	-0-	-2300	-0-	1531	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1650	X	1257	-0-	-393	-0-	1248	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2914	X	155	-0-	-2759	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	150	-0-	-2670	-0-	149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2914	X	213	-0-	-2701	-0-	211	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

02	3712	X	2982	-0-	-730	-0-	2951	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	3226	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	3238	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3842	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5410	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	3063	2	10	9	N	9	9	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1975	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2596	2	32	9	N	29	29	8			-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2296	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2074	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2046	N	738	-0-	-1308	-0-	731	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					62
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					62
04	3570	X	1657	-0-	-1913	-0-	1657	2			N	-0-					62
05	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	3547	2			N	-0-					62
06	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	3726	2			N	-0-					62
07	4030	X	2671	-0-	-1359	-0-	2671	2			N	-0-					62

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2719	2	41	9	N	37	37	8			-0-
03	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1243	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	1800	N	1205	-0-	-595	-0-	1199	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2049	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	1240	N	776	-0-	-464	-0-	772	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					114
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					114
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					114
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					114
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					114
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856	N	1476	-0-	-380	-0-	1466	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1345	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	1305	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1468	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2	8	9	N	7	7	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1761	-0-	-298	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1438	-0-	-722	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	N	55	55	8			-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2112	2	48	9	N	44	44	8			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1920	N	927	-0-	-993	-0-	904	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	2108	N	927	-0-	-1181	-0-	906	2	21	9	N	19	19	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
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
*07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	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 #: 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
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					66
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-	66	1			-0-
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1258	-0-	-482	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	999	-0-	-799	-0-	999	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
02	2900	N	2955	-0-	55	55	2955	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3290	-0-	-55	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	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
02	667	X	452	-0-	-215	-0-	452	2			N	-0-					75
03	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					75
04	510	X	405	-0-	-105	-0-	405	2			N	-0-					75
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					75
06	570	X	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					75
07	589	X	524	-0-	-65	-0-	524	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
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

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
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					82
03	3410	X	2943	-0-	-467	-0-	2943	2			N	-0-					82
04	3300	X	2895	-0-	-405	-0-	2895	2			N	-0-					82
05	3410	X	2478	-0-	-932	-0-	2459	2	19	9	N	17					99
06	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	3089	2	83	9	N	75					174
07	3348	X	2274	-0-	-1074	-0-	2233	2	41	9	N	37	189	1			22

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 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
02	725	N	450	-0-	-275	-0-	450	2			N	-0-					48
03	651	N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-					48
04	390	N	105	-0-	-285	-0-	105	2			N	-0-					48
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					48
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					48
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 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
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	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 #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	609	N	567	-0-	-42	-0-	564	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	480	N	235	-0-	-245	-0-	233	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					14
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					14
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					14
05	2666	N	2087	-0-	-579	-0-	2087	2			N	-0-					14
06	2490	N	1613	-0-	-877	-0-	1613	2			N	-0-					14
07	2604	N	2041	-0-	-563	-0-	2041	2			N	-0-					14

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					39
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2375	2	53	9	N	48					87
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	N	27					114
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2348	2	51	9	N	46					160
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					160
*07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2176	2	66	9	N	60					220

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

02	1160	N	152	-0-	-1008	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	127	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

02	2900	N	2663	-0-	-237	866	2641	2	22	9	N	20	20	8			-0-
03	2649	N	1783	-0-	-866	-0-	1763	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	2670	X	1677	-0-	-993	-0-	1662	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	2759	X	1177	-0-	-1582	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1126	-0-	-1544	-0-	1114	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	2759	X	1934	-0-	-825	-0-	1915	2	19	9	N	17	17	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

02	2088	N	1696	-0-	-392	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1752	-0-	-288	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	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 #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1682 N	371	-0-	-1311	-0-	369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2046 N	215	-0-	-1831	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2316	2	8	9	N	7	7	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

02	2900 N	2889	-0-	-11	28	2856	2	33	9	N	30	30	8			-0-
03	2830 X	2802	-0-	-28	-0-	2762	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3029	2	32	9	N	29	29	8			-0-
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2997	2	41	9	N	37	37	8			-0-
*07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3324	2	45	9	N	41	41	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					92
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					92
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					92
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					92
06	2340 X	1096	-0-	-1244	-0-	1096	2			N	-0-					92
*07	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

02	2900 N	3092	-0-	192	192	3092	2			N	-0-					110
03	2756 N	2564	-0-	-192	-0-	2564	2			N	-0-					110
04	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					110
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					110
06	2610 X	2358	-0-	-252	-0-	2358	2			N	-0-					110
*07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	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

02	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4867	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5275	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5098	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4741	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*07	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5226	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

02	1450 N	1340	-0-	-110	-0-	1327	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1225	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1377	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	1550 N	878	-0-	-672	-0-	869	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
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3121	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	3100	N	3207	-0-	107	107	3197	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2250	N	1532	-0-	-718	-0-	1528	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2693	2	22	9	N	20	20	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
*07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	899	N	689	-0-	-210	-0-	688	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

02	3741	X	3213	-0-	-528	-0-	3201	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	4712	X	2604	-0-	-2108	-0-	2590	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4560	X	3412	-0-	-1148	-0-	3400	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	4712	X	4330	-0-	-382	-0-	4329	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4170	X	2871	-0-	-1299	-0-	2862	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3534	X	2528	-0-	-1006	-0-	2520	2	8	9	N	7	7	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
06	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	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

02	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5619	2	67	9	N	61	61	8			-0-
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3293	2	66	9	N	60	60	8			-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2511	2	25	9	N	23	23	8			-0-
05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1949	2	29	9	N	26	26	8			-0-
*07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	N	15	15	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
*07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	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 #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538 X	2915	-0-	-623	-0-	2884	2	31	9	N	28	28	8			-0-
03	3751 X	3123	-0-	-628	-0-	3089	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	3630 X	3416	-0-	-214	-0-	3396	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	2549	-0-	-601	-0-	2539	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3534 X	3205	-0-	-329	-0-	3181	2	24	9	N	22	22	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3501	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	3100 N	3193	-0-	93	93	3174	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	4145 X	4052	-0-	-93	-0-	4035	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3179	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*07	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4154	2	18	9	N	16	16	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2392	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
06	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2814	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2840	2	4	9	N	4	4	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					34
03	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					34
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					34
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					34
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					34
07	2232 X	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

02	2900 N	2952	-0-	52	52	2923	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	3063 N	3011	-0-	-52	-0-	2980	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2602	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2001	-0-	-939	-0-	1992	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	3038 X	2045	-0-	-993	-0-	2027	2	18	9	N	16	16	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5649	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5963	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5779	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4421	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5436	2	7	9	N	6	6	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

02	2059 N	2017	-0-	-42	-0-	2017	2			N	-0-					23
03	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	1595	2	51	9	N	46					69
04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1726	2	61	9	N	55					124
05	2170 N	1208	-0-	-962	-0-	1197	2	11	9	N	10					134
06	1590 N	1237	-0-	-353	-0-	1215	2	22	9	N	20					154
07	1860 N	1337	-0-	-523	-0-	1337	2			N	-0-					154

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	899	N	875	-0-	-24	-0-	874	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					15
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					15
04	3510	X	2366	-0-	-1144	-0-	2366	2			N	-0-					15
05	3627	X	2966	-0-	-661	-0-	2966	2			N	-0-					15
06	3510	X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2			N	-0-					15
07	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	2840	2			N	-0-					15

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

02	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2785	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2883	X	1044	-0-	-1839	-0-	1042	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2790	X	797	-0-	-1993	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2883	X	796	-0-	-2087	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	808	-0-	-1982	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2883	X	647	-0-	-2236	-0-	647	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

02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

02	4408	X	3430	-0-	-978	-0-	3430	2			N	-0-					127
03	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	3960	2			N	-0-					127
04	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	3619	2			N	-0-					127
05	4247	X	2704	-0-	-1543	-0-	2704	2			N	-0-					127
06	4110	X	3063	-0-	-1047	-0-	3063	2			N	-0-					127
07	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3444	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

02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
*07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	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

02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					56
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					56
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					56
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					56
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					56
*07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218 N	1150	-0-	-68	-0-	1150	2			N	-0-					50
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					50
04	1260 N	960	-0-	-300	-0-	960	2			N	-0-					50
05	1240 N	987	-0-	-253	-0-	987	2			N	-0-					50
06	1290 N	967	-0-	-323	-0-	967	2			N	-0-					50
07	992 N	270	-0-	-722	-0-	270	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

02	5655 X	3879	-0-	-1776	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	6045 X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	4680 X	3024	-0-	-1656	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
06	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
*07	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	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

02	8236 X	6191	-0-	-2045	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7719 X	6473	-0-	-1246	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	6162	-0-	-1008	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
05	7409 X	7075	-0-	-334	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
06	7170 X	6393	-0-	-777	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
*07	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					18
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					18
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					18
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					18
06	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					18
07	899 N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					150
03	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3473	2	22	9	N	20	170	1			-0-
04	3480 X	3335	-0-	-145	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3552	-0-	-44	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

02	580 N	417	-0-	-163	-0-	417	2			N	-0-					81
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					81
04	420 N	97	-0-	-323	-0-	97	2			N	-0-					81
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					81
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					81
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4174	-0-	-166	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247 N	1210	-0-	-37	-0-	1181	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1132	2	28	9	N	25	25	8			-0-
04	1410 N	1118	-0-	-292	-0-	1103	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1368	2	23	9	N	21	21	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1889	-0-	-126	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1301	-0-	-714	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2960	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2555	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2386	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1915	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2095	2	4	9	N	4	4	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					23
03	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					23
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					23
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					23
06	2640 X	2551	-0-	-89	-0-	2551	2			N	-0-					23
07	3162 X	2649	-0-	-513	-0-	2649	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 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
02	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
06	3750 X	2578	-0-	-1172	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798	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 #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 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
02	3161	X	2433	-0-	-728	-0-	2426	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2777	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3091	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3036	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3060	2	11	9	N	10	10	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2954	-0-	-549	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2483	-0-	-907	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2596	-0-	-628	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

02	5539	X	5390	-0-	-149	-0-	5390	2			N	-0-					142
03	5921	X	4370	-0-	-1551	-0-	4370	2			N	-0-					142
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					142
05	5921	X	4774	-0-	-1147	-0-	4774	2			N	-0-					142
06	5730	X	5416	-0-	-314	-0-	5416	2			N	-0-					142
07	5921	X	4684	-0-	-1237	-0-	4684	2			N	-0-					142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

02	4582	X	1514	-0-	-3068	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1662	-0-	-3236	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1289	-0-	-3451	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
*07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3386	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3249	2	19	9	N	17	17	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					23
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					23
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					23
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					23
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					23
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

02	928	N	733	-0-	-195	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

02	3016	X	2623	-0-	-393	-0-	2623	2			N	-0-					91
03	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			N	-0-					91
04	2880	X	2719	-0-	-161	-0-	2719	2			N	-0-					91
05	2914	X	2371	-0-	-543	-0-	2371	2			N	-0-					91
06	2730	X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2			N	-0-					91
07	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2738	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3233	-0-	133	304	3233	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 #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3878	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3062	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4012	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	3751	X	2778	-0-	-973	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3834	2	11	9	N	10	10	8			-0-
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3944	2	7	9	N	6	6	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

02	2900	N	3090	-0-	190	190	3090	2			N	-0-					-0-
03	2941	N	2751	-0-	-190	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

02	2523	X	2335	-0-	-188	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2289	-0-	-321	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	964	-0-	-1733	-0-	964	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

02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1400	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1500	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	1260	N	838	-0-	-422	-0-	830	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1519	N	915	-0-	-604	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	494	-0-	-976	-0-	485	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	868	N	634	-0-	-234	-0-	625	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2838	-0-	-603	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2588	-0-	-884	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

02	4727	X	3782	-0-	-945	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4341	-0-	-99	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4145	-0-	-536	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	708	-0-	-46	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	682	N	387	-0-	-295	-0-	387	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

02	2842	X	2119	-0-	-723	-0-	2112	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2838	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	2499	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2303	-0-	-637	-0-	2295	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2633	2	8	9	N	7	7	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2419	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	3069	X	2974	-0-	-95	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2589	-0-	-381	-0-	2571	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2822	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	637	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	715	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	870	N	669	-0-	-201	-0-	659	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	658	2	9	9	N	8	8	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					3
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					3
04	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					3
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					3
06	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					3
*07	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

02	2552	X	1604	-0-	-948	-0-	1601	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1662	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1643	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1475	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1575	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
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 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
02	2958 X	2607	-0-	-351	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	2847	-0-	-315	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
04	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2457	-0-	-333	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	1885	-0-	-1277	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

02	3190 X	2348	-0-	-842	-0-	2348	2			N	-0-					23
03	3410 X	1745	-0-	-1665	-0-	1745	2			N	-0-					23
04	2880 X	1663	-0-	-1217	-0-	1663	2			N	-0-					23
05	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					23
06	2460 X	2187	-0-	-273	-0-	2187	2			N	-0-					23
07	2511 X	2087	-0-	-424	-0-	2087	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

02	1595 N	930	-0-	-665	-0-	920	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1012	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1054 N	990	-0-	-64	-0-	979	2	11	9	N	10	10	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
03	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
04	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

02	4466 X	4454	-0-	-12	-0-	4454	2			N	-0-					120
03	4774 X	4740	-0-	-34	-0-	4740	2			N	-0-					120
04	4620 X	4507	-0-	-113	-0-	4507	2			N	-0-					120
05	4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4449	2			N	-0-					120
06	4620 X	4338	-0-	-282	-0-	4338	2			N	-0-					120
07	4774 X	4133	-0-	-641	-0-	4133	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

02	2262 N	2167	-0-	-95	-0-	2167	2			N	-0-					58
03	2418 N	2315	-0-	-103	-0-	2315	2			N	-0-					58
04	2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2282	2			N	-0-					58
05	2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191	2			N	-0-					58
06	2250 N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			N	-0-					58
07	2356 N	2062	-0-	-294	-0-	2062	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

02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1938	-0-	-1152	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
*07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		N	-0-			-0-
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	1216	-0-	-764	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	719	-0-	-1327	-0-	719	2		N	-0-			-0-
06	1980 N	1138	-0-	-842	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	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

02	2291 X	1834	-0-	-457	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
04	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
06	2400 N	1601	-0-	-799	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
*07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	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

02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
*07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	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

02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2		N	-0-			-0-
03	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2		N	-0-			-0-
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2		N	-0-			-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4560	-0-	-900	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	5441	-0-	-201	-0-	5441	2		N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

02	3103 X	3064	-0-	-39	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
*07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	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

02	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
03	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2		N	-0-			-0-
04	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
06	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
*07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

02	4582 X	4431	-0-	-151	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	1134	-0-	-3330	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
04	4410 X	2104	-0-	-2306	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	1478	-0-	-3112	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	3153	-0-	-1590	-0-	3153	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	704	-0-	-456	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

02	1247	N	1166	-0-	-81	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9648	-0-	6648	6648	9648	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	1587	-0-	-1513	5135	1587	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

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	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

02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1337	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

02	4727	X	3152	-0-	-1575	-0-	3146	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	5022	X	2645	-0-	-2377	-0-	2637	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4950	X	1080	-0-	-3870	-0-	1078	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5115	X	2023	-0-	-3092	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2372	-0-	-2578	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	10	9	N	9	9	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

02	2726	X	2204	-0-	-522	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2244	-0-	-639	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2222	-0-	-418	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	2328	-0-	-28	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	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 #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5829	X	5449	-0-	-380	-0-	5449	2			N	-0-					75
03	6231	X	5285	-0-	-946	-0-	5285	2			N	-0-					75
04	6030	X	4399	-0-	-1631	-0-	4399	2			N	-0-					75
05	6231	X	3225	-0-	-3006	-0-	3214	2	11	9	N	10					85
06	6030	X	3394	-0-	-2636	-0-	3394	2			N	-0-					85
07	5828	X	3707	-0-	-2121	-0-	3707	2			N	-0-					85

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

02	3799	X	2372	-0-	-1427	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2409	-0-	-861	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2145	-0-	-831	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
*07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	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

02	1189	N	876	-0-	-313	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

02	2900	N	6648	-0-	3748	3987	6648	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6905	-0-	3805	7792	6905	2			N	-0-					-0-
04	13669	X	5877	-0-	-7792	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
*07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4347	-0-	-1884	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4332	-0-	-1698	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	2850	-0-	-3381	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3700	-0-	-764	-0-	3700	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

02	841	N	303	-0-	-538	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	527	N	151	-0-	-376	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	527	N	179	-0-	-348	-0-	179	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

02	2987	X	2412	-0-	-575	-0-	2412	2			N	-0-					150
03	3038	X	1786	-0-	-1252	-0-	1786	2			N	-0-					150
04	2940	X	1768	-0-	-1172	-0-	1768	2			N	-0-					150
05	3038	X	1816	-0-	-1222	-0-	1816	2			N	-0-					150
06	2640	X	1689	-0-	-951	-0-	1689	2			N	-0-					150
07	2573	X	1722	-0-	-851	-0-	1722	2			N	-0-					150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

02	3335 X	3205	-0-	-130	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3548	-0-	-17	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3192	-0-	-78	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3190	-0-	-230	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	2961	-0-	-573	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	2288	-0-	-202	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2656	-0-	-41	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
06	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

02	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	2563	-0-	-1064	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
*07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

02	2030 X	1469	-0-	-561	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1612 X	1231	-0-	-381	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1350 X	1123	-0-	-227	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1530 X	676	-0-	-854	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	1581 X	994	-0-	-587	-0-	994	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*07	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	540	N	229	-0-	-311	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	558	N	238	-0-	-320	-0-	238	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

02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	651	N	404	-0-	-247	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

02	754	N	612	-0-	-142	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

02	58	N	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			N	-0-					-0-
04	2506	N	2086	-0-	-420	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 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
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1365	-0-	-525	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1264	-0-	-782	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1216	-0-	-854	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1386	-0-	-753	-0-	1386	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

02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4797	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3870	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2476	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2418	X	1692	-0-	-726	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2333	-0-	-7	-0-	2326	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2418	X	1811	-0-	-607	-0-	1801	2	10	9	N	9	9	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

02	4756	X	3382	-0-	-1374	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4146	-0-	-1155	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4298	-0-	-832	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4494	-0-	-807	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4068	-0-	-642	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3626	-0-	-807	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					129
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					129
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					129
05	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	2274	2			N	-0-					129
06	2310	N	2086	-0-	-224	-0-	2086	2			N	-0-					129
*07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
05	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
*07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530 2		N	-0-			-0-
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-			-0-
04	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2		N	-0-			-0-
05	9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	9230 2		N	-0-			-0-
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4481	-0-	-45	-0-	4481 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

02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1085 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1364 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1210 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	975 2	9 9	N	8	8 8		-0-
*07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1097 2	6 9	N	5	5 8		-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

02	1131 N	1051	-0-	-80	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	994	-0-	-116	-0-	994 2		N	-0-			-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
06	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
*07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

02	4292 X	3587	-0-	-705	-0-	3565 2	22 9	N	20	20 8		-0-
03	4588 X	3754	-0-	-834	-0-	3732 2	22 9	N	20	20 8		-0-
04	4440 X	4108	-0-	-332	-0-	4085 2	23 9	N	21	21 8		-0-
05	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3986 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3720 X	3703	-0-	-17	-0-	3662 2	41 9	N	37	37 8		-0-
07	4247 X	4103	-0-	-144	-0-	4074 2	29 9	N	26	26 8		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

*08	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
*09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
*10	1581 N	1465	-0-	-116	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
*11	1560 N	1301	-0-	-259	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
*12	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
*01	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
*02	1247 N	1234	-0-	-13	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
*03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
*04	1350 N	1218	-0-	-132	-0-	1218 2		N	-0-			-0-
*05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
*06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	1166 2		N	-0-			-0-

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

02	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			20
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2		N	-0-			20
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			20
05	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-			20
06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			20
07	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1808 2		N	-0-			20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3219 X	2246	-0-	-973	-0-	2246 2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2516	-0-	-522	-0-	2516 2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2348	-0-	-472	-0-	2348 2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2329	-0-	-461	-0-	2329 2		N	-0-			-0-
06	2520 X	2292	-0-	-228	-0-	2292 2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	2368 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

02	3915 X	3765	-0-	-150	-0-	3765 2		N	-0-			49
03	4154 X	3836	-0-	-318	-0-	3836 2		N	-0-			49
04	3990 X	3839	-0-	-151	-0-	3839 2		N	-0-			49
05	4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3951 2		N	-0-			49
06	3930 X	3559	-0-	-371	-0-	3559 2		N	-0-			49
07	4030 X	3864	-0-	-166	-0-	3864 2		N	-0-			49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1601 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1433 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
*07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 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

02	5539 X	4591	-0-	-948	-0-	4591 2		N	-0-			-0-
03	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947 2		N	-0-			-0-
04	5640 X	4846	-0-	-794	-0-	4846 2		N	-0-			-0-
05	5828 X	5081	-0-	-747	-0-	5081 2		N	-0-			-0-
06	5640 X	5029	-0-	-611	-0-	5029 2		N	-0-			-0-
07	5022 X	4729	-0-	-293	-0-	4729 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

02	6612 X	3168	-0-	-3444	-0-	3168 2		N	-0-			-0-
03	7068 X	6776	-0-	-292	-0-	6776 2		N	-0-			-0-
04	7800 X	6200	-0-	-1600	-0-	6200 2		N	-0-			-0-
05	8060 X	4858	-0-	-3202	-0-	4858 2		N	-0-			-0-
06	7800 X	3277	-0-	-4523	-0-	3277 2		N	-0-			-0-
07	6789 X	5877	-0-	-912	-0-	5877 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

02	4669 X	2980	-0-	-1689	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
03	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4401	-0-	-429	-0-	4401 2		N	-0-			-0-
05	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	2808	-0-	-2022	-0-	2808 2		N	-0-			-0-
*07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

02	4698 X	2093	-0-	-2605	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
03	4867 X	2302	-0-	-2565	-0-	2302 2		N	-0-			-0-
04	4710 X	1695	-0-	-3015	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2		N	-0-			-0-
06	2220 X	2048	-0-	-172	-0-	2048 2		N	-0-			-0-
07	2294 X	2183	-0-	-111	-0-	2183 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
*07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

*08	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
*09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
*10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
*11	3750	X	1392	-0-	-2358	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
*01	4247	X	3684	-0-	-563	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*02	3973	X	3342	-0-	-631	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*03	4247	X	3545	-0-	-702	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*04	4110	X	3247	-0-	-863	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
*05	4247	X	3097	-0-	-1150	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*06	3570	X	2675	-0-	-895	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
*07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	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

02	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2362	2	28	9	N	25	25	8			-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2727	2	33	9	N	30	30	8			-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2835	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3631	2	22	9	N	20	20	8			-0-
*07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3813	2	46	9	N	42	42	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

02	1711	N	1596	-0-	-115	-0-	1596	2			N	-0-					118
03	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					118
04	1890	N	1573	-0-	-317	-0-	1573	2			N	-0-					118
05	3100	N	3332	-0-	232	232	3332	2			N	-0-					118
06	1948	N	1716	-0-	-232	-0-	1716	2			N	-0-					118
07	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1462	2	11	9	N	10					128

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

02	3161	X	2256	-0-	-905	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1932	-0-	-1323	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2898	-0-	-1194	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

02	7250	X	4597	-0-	-2653	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7289	-0-	-461	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6439	-0-	-311	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4433	-0-	-2852	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	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

02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					43
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					43
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					43
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					43
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					43
07	7192	X	7036	-0-	-156	-0-	7036	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

02	2581	X	2363	-0-	-218	-0-	2363	2			N	-0-					83
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					83
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					83
05	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					83
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					83
*07	3100	N	3124	-0-	24	24	3124	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

02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					37
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2228	2	73	9	N	66	103	1			-0-
04	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1792	-0-	-398	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1127	-0-	-1074	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

02	957	N	889	-0-	-68	-0-	889	2			N	-0-					48
03	1147	N	343	-0-	-804	-0-	343	2			N	-0-					48
04	1110	N	196	-0-	-914	-0-	196	2			N	-0-					48
05	961	N	120	-0-	-841	-0-	120	2			N	-0-					48
06	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	2			N	-0-					48
07	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

02	6815	X	2246	-0-	-4569	-0-	2246	2			N	-0-					187
03	6603	X	5371	-0-	-1232	-0-	5371	2			N	-0-					187
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					187
05	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					187
06	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					187
*07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8309	2	17	9	N	15					202

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

02	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					20
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					20
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					20
05	1333	X	930	-0-	-403	-0-	930	2			N	-0-					20
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					20
*07	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					20

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					162
03	2139	N	1429	-0-	-710	-0-	1429	2			N	-0-					162
04	1980	N	1469	-0-	-511	-0-	1469	2			N	-0-					162
05	2263	N	862	-0-	-1401	-0-	862	2			N	-0-					162
06	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	1263	2			N	-0-					162
07	1519	N	1035	-0-	-484	-0-	1035	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1148	-0-	-322	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	983	-0-	-195	-0-	983	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

02	1682	N	1202	-0-	-480	-0-	1194	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	1330	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1245	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	905	-0-	-385	-0-	902	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1302	N	933	-0-	-369	-0-	927	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

02	6496	X	4634	-0-	-1862	-0-	4634	2			N	-0-					80
03	5394	X	5100	-0-	-294	-0-	5100	2			N	-0-					80
04	5220	X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2			N	-0-					80
05	5208	X	4910	-0-	-298	-0-	4910	2			N	-0-					80
06	4950	X	4603	-0-	-347	-0-	4603	2			N	-0-					80
07	5115	X	4181	-0-	-934	-0-	4181	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

02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					92
03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					92
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					92
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					92
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					92
*07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

02	1508	N	1040	-0-	-468	-0-	989	2	51	9	N	46	46	8			-0-
03	1674	N	548	-0-	-1126	-0-	506	2	42	9	N	38	38	8			-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

*08	2077	X	1828	-0-	-249	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*09	1920	X	1457	-0-	-463	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*10	1984	X	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*11	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*12	1829	X	201	-0-	-1628	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*01	1829	X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
*03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*04	720	X	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

02	2117	X	2001	-0-	-116	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1792	-0-	-502	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1728	-0-	-492	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1637	-0-	-433	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

02	3306	X	3210	-0-	-96	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2307	-0-	-1196	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	919	-0-	-2381	-0-	919	2			N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3315	-0-	-126	-0-	3315	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

02	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	1122	-0-	-2443	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3228	-0-	-222	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
*07	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					44
03	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					44
04	4230	X	3586	-0-	-644	-0-	3586	2			N	-0-					44
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					44
06	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					44
*07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					44

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
02	638	N	80	-0-	-558	-0-	80	2			N	-0-					180
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					180
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					180
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					180
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					180
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

02	5046	X	1930	-0-	-3116	-0-	1930	2			N	-0-					164
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					164
04	4950	X	2696	-0-	-2254	-0-	2696	2			N	-0-					164
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					164
06	5880	X	2250	-0-	-3630	-0-	2250	2			N	-0-					164
07	6076	X	3007	-0-	-3069	-0-	3007	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

02	2726	X	2433	-0-	-293	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2798	-0-	-22	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2716	-0-	-14	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					172
03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					172
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					172
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					172
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					172
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					16
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					16
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					16
05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					16
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					16
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	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

02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2127	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1737	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2403	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
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
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	1173	2			N	-0-					18
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					18
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	1206	2			N	-0-					18
05	1240	N	855	-0-	-385	-0-	855	2			N	-0-					18
06	1290	N	898	-0-	-392	-0-	898	2			N	-0-					18
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1168	2	6	9	N	5					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

02	5307	X	4364	-0-	-943	-0-	4364	2			N	-0-					104
03	5673	X	3274	-0-	-2399	-0-	3274	2			N	-0-					104
04	5490	X	1599	-0-	-3891	-0-	1599	2			N	-0-					104
05	5673	X	5061	-0-	-612	-0-	5061	2			N	-0-					104
06	5490	X	4200	-0-	-1290	-0-	4200	2			N	-0-					104
07	4650	X	3095	-0-	-1555	-0-	3095	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

02	2233	X	1975	-0-	-258	-0-	1969	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2387	X	1950	-0-	-437	-0-	1942	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2310	X	1851	-0-	-459	-0-	1845	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2387	X	1553	-0-	-834	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1436	-0-	-784	-0-	1432	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2108	X	1178	-0-	-930	-0-	1175	2	3	9	N	3	3	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2845	-0-	-410	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*07	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

*08	6572	X	2659	-0-	-3913	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*09	6990	X	3511	-0-	-3479	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
*10	7223	X	2563	-0-	-4660	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*11	6990	X	3314	-0-	-3676	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
*12	3658	X	2939	-0-	-719	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*01	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*02	3393	X	2050	-0-	-1343	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
*05	2945	X	2720	-0-	-225	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
*06	7290	X	3543	-0-	-3747	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
*07	7533	X	2931	-0-	-4602	-0-	2931	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

02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					119
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					119
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					119
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					119
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2852	2	23	9	N	21					140
*07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					140

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 #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2498	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2483	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3410	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*07	3100	N	3988	-0-	888	888	3977	2	11	9	N	10	10	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

02	5452	X	4610	-0-	-842	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4749	-0-	-1079	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	3894	-0-	-1746	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4123	-0-	-806	-0-	4123	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

02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
*07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3996	-0-	-534	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3618	-0-	-1063	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3301	-0-	-1229	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2311	-0-	-2215	-0-	2311	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

02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					37
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					37
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2962	2	6	9	N	5					42
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					42
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					42
*07	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	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

02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	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

02	1450	N	1238	-0-	-212	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
*07	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					12
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					12
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					12
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					12
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					12
*07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					12

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

02	986 N	771	-0-	-215	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	882	-0-	-198	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	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

02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					40
03	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					40
04	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					40
05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2			N	-0-					40
06	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					40
*07	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

02	3567 X	3442	-0-	-125	-0-	3442	2			N	-0-					53
03	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	3188	2			N	-0-					53
04	3690 X	3307	-0-	-383	-0-	3307	2			N	-0-					53
05	3813 X	2997	-0-	-816	-0-	2997	2			N	-0-					53
06	3690 X	2563	-0-	-1127	-0-	2563	2			N	-0-					53
07	3689 X	2329	-0-	-1360	-0-	2110	2	219	9	N	199					252

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

02	4901 X	3065	-0-	-1836	-0-	3065	2			N	-0-					62
03	5239 X	3493	-0-	-1746	-0-	3493	2			N	-0-					62
04	5070 X	3272	-0-	-1798	-0-	3272	2			N	-0-					62
05	5053 X	2788	-0-	-2265	-0-	2788	2			N	-0-					62
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					62
*07	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

02	2668 N	2292	-0-	-376	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	2055	-0-	-285	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	2389	-0-	-11	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
*07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	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 #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					54
03	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					54
04	360	N	86	-0-	-274	-0-	86	2			N	-0-					54
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					54
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					54
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

02	2929	X	2779	-0-	-150	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1774	-0-	-1166	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

02	3364	X	1917	-0-	-1447	-0-	1917	2			N	-0-					37
03	2666	X	1988	-0-	-678	-0-	1988	2			N	-0-					37
04	2400	X	1831	-0-	-569	-0-	1831	2			N	-0-					37
05	2263	X	1804	-0-	-459	-0-	1804	2			N	-0-					37
06	1980	X	1903	-0-	-77	-0-	1903	2			N	-0-					37
07	2046	X	2033	-0-	-13	-0-	2033	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

02	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					117
03	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					117
04	900	N	558	-0-	-342	-0-	558	2			N	-0-					117
05	837	N	306	-0-	-531	-0-	306	2			N	-0-					117
06	810	N	337	-0-	-473	-0-	337	2			N	-0-					117
07	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					117

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

02	2900	N	3355	-0-	455	455	3355	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3327	-0-	227	682	3327	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3080	-0-	80	762	3080	2			N	-0-					-0-
05	3895	X	3133	-0-	-762	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
*07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	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

02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
06	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
*07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	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 #: 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
02	1711 N	1510	-0-	-201	-0-	1504	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1608	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
*07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

02	2726 X	2658	-0-	-68	-0-	2658	2			N	-0-					17
03	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			N	-0-					17
04	2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2			N	-0-					17
05	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2			N	-0-					17
06	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2			N	-0-					17
07	2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2732	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

02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
*07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

02	3683 X	3577	-0-	-106	-0-	3577	2			N	-0-					57
03	3937 X	1961	-0-	-1976	-0-	1961	2			N	-0-					57
04	3810 X	1549	-0-	-2261	-0-	1549	2			N	-0-					57
05	3937 X	1415	-0-	-2522	-0-	1415	2			N	-0-					57
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					57
*07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					105
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					105
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					105
05	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-					105
06	1800 N	1636	-0-	-164	-0-	1636	2			N	-0-					105
*07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	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

02	4118 X	1423	-0-	-2695	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	914	-0-	-3395	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
06	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6806	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6330	2	29	9	N	26	26	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

02	2001 X	1961	-0-	-40	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	1674 X	298	-0-	-1376	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	100	-0-	-1730	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
*07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	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 #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
*07	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

02	2204	N	1820	-0-	-384	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1136	-0-	-1065	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2097	-0-	-63	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1093	-0-	-860	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1155	-0-	-1015	-0-	1155	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

02	2900	N	7091	-0-	4191	6814	7091	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4974	-0-	1874	8688	4974	2			N	-0-					-0-
04	11867	X	3179	-0-	-8688	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
*07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

02	957	N	934	-0-	-23	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	422	-0-	-601	-0-	422	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

*08	2821	N	2597	-0-	-224	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
*09	2520	N	2503	-0-	-17	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
*01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
*02	2407	N	2357	-0-	-50	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
*04	2490	N	2139	-0-	-351	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*05	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*06	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
*07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	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

02	638	N	618	-0-	-20	-0-	618	2			N	-0-					22
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					22
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					22
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					22
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					22
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					22

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2976	-0-	-156	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2829	-0-	-261	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2854	-0-	-494	-0-	2854	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

02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3082	-0-	82	295	3082	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3018	-0-	-82	213	3018	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4079	-0-	-75	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
*07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	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

02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					127
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-					127
04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					127
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					127
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					127
*07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					127

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2072	-0-	-532	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1698	-0-	-312	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					65
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					65
04	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					65
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					65
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					65
*07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	1980 N	1030	-0-	-950	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	1457	-0-	-589	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
06	1980 N	1626	-0-	-354	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*07	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

02	2088 X	1785	-0-	-303	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	2232 X	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2100 X	1925	-0-	-175	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	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

02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

02	1334 N	689	-0-	-645	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	759	-0-	-481	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	870 N	603	-0-	-267	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
07	620 N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

02	3132 X	2616	-0-	-516	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	4403	-0-	-2076	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	3485	-0-	-2785	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	3154	-0-	-3325	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3118	-0-	-1142	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*07	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	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

02	203 N	164	-0-	-39	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

02	928	N	849	-0-	-79	-0-	849	2			N	-0-					33
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					33
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					33
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					33
06	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	1091	2			N	-0-					33
07	2077	N	1541	-0-	-536	-0-	1541	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

02	3248	X	2929	-0-	-319	-0-	2929	2			N	-0-					90
03	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	2444	2			N	-0-					90
04	2940	X	2414	-0-	-526	-0-	2414	2			N	-0-					90
05	3131	X	2484	-0-	-647	-0-	2484	2			N	-0-					90
06	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	2713	2			N	-0-					90
07	3131	X	2219	-0-	-912	-0-	2219	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	630	N	362	-0-	-268	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

02	6815	X	6803	-0-	-12	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7071	-0-	-159	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6857	-0-	-614	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					100
03	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					100
04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	2			N	-0-					100
05	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					100
06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					100
*07	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	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 #: 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
02	2291 X	2015	-0-	-276	-0-	1957	2	58	9	N	53	53	8			-0-
03	2542 X	1971	-0-	-571	-0-	1903	2	68	9	N	62	62	8			-0-
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2425	2	76	9	N	69	69	8			-0-
05	2542 X	2480	-0-	-62	-0-	2478	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2310 X	1732	-0-	-578	-0-	1671	2	61	9	N	55	55	8			-0-
07	2573 X	2110	-0-	-463	-0-	2042	2	68	9	N	62	62	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					38
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					38
04	2250 X	1739	-0-	-511	-0-	1739	2			N	-0-					38
05	2325 X	1808	-0-	-517	-0-	1808	2			N	-0-					38
06	2250 X	1592	-0-	-658	-0-	1592	2			N	-0-					38
07	2325 X	2031	-0-	-294	-0-	2031	2			N	-0-					38

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	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

02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3994	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4831	2	43	9	N	39	39	8			-0-
04	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4048	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5247	2	46	9	N	42	42	8			-0-
*07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4346	2	30	9	N	27	27	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

02	1595 N	861	-0-	-734	-0-	861	2			N	-0-					18
03	1426 N	1080	-0-	-346	-0-	1080	2			N	-0-					18
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					18
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					18
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					18
*07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	-0-					-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

02	3016	X	2790	-0-	-226	-0-	2790	2			N	-0-					83
03	3224	X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2			N	-0-					83
04	2970	X	2320	-0-	-650	-0-	2320	2			N	-0-					83
05	3007	X	2352	-0-	-655	-0-	2352	2			N	-0-					83
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					83
*07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

02	2407	X	1489	-0-	-918	-0-	1489	2			N	-0-					87
03	2573	X	1440	-0-	-1133	-0-	1440	2			N	-0-					87
04	1920	X	1191	-0-	-729	-0-	1191	2			N	-0-					87
05	1798	X	1207	-0-	-591	-0-	1207	2			N	-0-					87
06	1380	N	964	-0-	-416	-0-	964	2			N	-0-					87
07	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

02	3045	X	2433	-0-	-612	-0-	2433	2			N	-0-					79
03	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	2			N	-0-					79
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					79
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					79
06	2670	X	2388	-0-	-282	-0-	2388	2			N	-0-					79
07	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	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

02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-					87
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					87
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					87
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					87
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					87
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					87

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

02	2755	X	864	-0-	-1891	-0-	852	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	2666	X	836	-0-	-1830	-0-	811	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	2490	X	1836	-0-	-654	-0-	1806	2	30	9	N	27	27	8			-0-
05	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2330	2	44	9	N	40	40	8			-0-
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2310	2	40	9	N	36	36	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					42
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					42
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					42
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					42
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					42
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	461	2	6	9	N	5					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4437 X	4146	-0-	-291	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
03	4743 X	4080	-0-	-663	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	4560 X	3418	-0-	-1142	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3545	-0-	-888	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

02	841 N	556	-0-	-285	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	868 N	487	-0-	-381	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	720 N	478	-0-	-242	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	589 N	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

02	2523 X	2460	-0-	-63	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
05	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2844	-0-	-6	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
*07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

02	2378 N	1849	-0-	-529	-0-	1849	2			N	-0-					50
03	1984 N	1638	-0-	-346	-0-	1638	2			N	-0-					50
04	1590 N	1123	-0-	-467	-0-	1123	2			N	-0-					50
05	1984 N	1267	-0-	-717	-0-	1267	2			N	-0-					50
06	1590 N	1197	-0-	-393	-0-	1197	2			N	-0-					50
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3327	-0-	-93	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2466	-0-	-1192	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2505	-0-	-1035	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2878	-0-	-780	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

02	4437 X	4319	-0-	-118	-0-	4319	2			N	-0-					133
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					133
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					133
05	4743 X	4716	-0-	-27	-0-	4716	2			N	-0-					133
06	4590 X	4468	-0-	-122	-0-	4468	2			N	-0-					133
07	4743 X	4653	-0-	-90	-0-	4653	2			N	-0-					133

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					17
03	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	1985	2			N	-0-					17
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					17
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					17
06	1920 N	1592	-0-	-328	-0-	1592	2			N	-0-					17
*07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	1365	-0-	-1535	-0-	1365	2			N	-0-					140
03	3100	X	1509	-0-	-1591	-0-	1509	2			N	-0-					140
04	2250	X	1652	-0-	-598	-0-	1652	2			N	-0-					140
05	2325	X	1969	-0-	-356	-0-	1952	2	17	9	N	15					155
06	2040	X	1950	-0-	-90	-0-	1950	2			N	-0-					155
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					155

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	946	-0-	-480	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

02	6438	X	5547	-0-	-891	-0-	5517	2	30	9	N	27	27	8			-0-
03	6882	X	5039	-0-	-1843	-0-	5003	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	6660	X	4382	-0-	-2278	-0-	4362	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	6417	X	4785	-0-	-1632	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3703	-0-	-2147	-0-	3700	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5921	X	4803	-0-	-1118	-0-	4799	2	4	9	N	4	4	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

02	1508	N	572	-0-	-936	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
05	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	466	-0-	-1334	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	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

02	2871	X	2487	-0-	-384	-0-	2473	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	2734	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3263	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3224	X	3102	-0-	-122	-0-	3101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3120	X	1974	-0-	-1146	-0-	1960	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3597	2	20	9	N	18	18	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					28
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					28
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					28
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					28
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					28
07	4247	X	3749	-0-	-498	-0-	3749	2			N	-0-					28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
*07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

*08	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
*09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
*11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
*12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
*01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
*02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
*03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
*05	2418	X	2161	-0-	-257	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
*06	2340	X	2013	-0-	-327	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
*07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

02	2523	N	1896	-0-	-627	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	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

02	957	X	762	-0-	-195	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

02	1624	N	1599	-0-	-25	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1359	-0-	-291	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1855	-0-	-125	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

02	2900	N	2137	-0-	-763	507	2137	2			N	-0-					20
03	2658	X	2151	-0-	-507	-0-	2096	2	55	9	N	50					70
04	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	2105	2	28	9	N	25					95
05	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	2147	2	53	9	N	48					143
06	2490	X	1560	-0-	-930	-0-	1560	2			N	-0-					143
07	2294	X	1020	-0-	-1274	-0-	1020	2			N	-0-					143

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6013	-0-	-683	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5898	-0-	-582	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6387	-0-	-309	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	849	-0-	-5631	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	664	-0-	-6032	-0-	664	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

02	6235	X	6120	-0-	-115	-0-	6120	2			N	-0-					19
03	6665	X	3808	-0-	-2857	-0-	3808	2			N	-0-					19
04	6690	X	4645	-0-	-2045	-0-	4645	2			N	-0-					19
05	6913	X	73	-0-	-6840	-0-	73	2			N	-0-					19
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					19
*07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2298	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2476	2	2	9	N	2	2	8			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

02	2755	X	2690	-0-	-65	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755 X	1058	-0-	-1697	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	1302	-0-	-1643	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1514	-0-	-780	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1410 X	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*07	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	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

02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					23
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					23
04	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					23
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					23
06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					23
*07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

02	957 N	891	-0-	-66	-0-	891	2			N	-0-					140
03	992 N	606	-0-	-386	-0-	606	2			N	-0-					140
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					140
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					140
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	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

02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					74
03	837 X	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					74
04	900 X	145	-0-	-755	-0-	145	2			N	-0-					74
05	930 N	232	-0-	-698	-0-	232	2			N	-0-					74
06	750 N	333	-0-	-417	-0-	333	2			N	-0-					74
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	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

02	1624 N	1470	-0-	-154	-0-	1470	2			N	-0-					93
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					93
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					93
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					93
06	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	1576	2			N	-0-					93
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	1550	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

02	3161 X	2460	-0-	-701	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	1944	-0-	-1683	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	2632	-0-	-908	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	2182	-0-	-1476	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2855	-0-	-685	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2446	-0-	-282	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3946	2	26	9	N	24	24	8			-0-
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3987	2	37	9	N	34	34	8			-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3842	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3830	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3655	2	13	9	N	12	12	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

02	1856	N	1595	-0-	-261	-0-	1595	2			N	-0-					196
03	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					196
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					196
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					196
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					196
*07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

02	1363	N	1282	-0-	-81	-0-	1282	2			N	-0-					13
03	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-					13
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			N	-0-					13
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					13
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					13
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

*08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*09	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*02	928	N	864	-0-	-64	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*04	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*05	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	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

*08	3441	X	684	-0-	-2757	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*09	4410	X	2165	-0-	-2245	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
*11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
*12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
*01	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
*02	5887	X	4853	-0-	-1034	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
*03	6293	X	5185	-0-	-1108	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
*04	6090	X	4914	-0-	-1176	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
*05	5487	X	4722	-0-	-765	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*06	5010	X	4471	-0-	-539	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
*07	5177	X	4577	-0-	-600	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3924	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4198	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3566	2	6	9	N	5	5	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

02	3596 X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2			N	-0-					7
03	3844 X	3289	-0-	-555	-0-	3289	2			N	-0-					7
04	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			N	-0-					7
05	3534 X	2766	-0-	-768	-0-	2766	2			N	-0-					7
06	3270 X	2534	-0-	-736	-0-	2534	2			N	-0-					7
07	3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

02	5713 X	5360	-0-	-353	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5753	-0-	-664	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5507	-0-	-703	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	6417 X	5577	-0-	-840	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	5177	-0-	-643	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	5766 X	5310	-0-	-456	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

02	3074 X	2664	-0-	-410	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3286 X	2854	-0-	-432	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2402	-0-	-688	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2570	-0-	-190	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
*07	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

*08	7905 X	5068	-0-	-2837	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
*09	7650 X	6545	-0-	-1105	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
*10	6820 X	4162	-0-	-2658	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
*11	6600 X	6076	-0-	-524	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
*12	6820 X	4236	-0-	-2584	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
*01	6758 X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
*02	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
*03	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*04	6090 X	3788	-0-	-2302	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*05	6758 X	6166	-0-	-592	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
*06	6930 X	5075	-0-	-1855	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*07	7161 X	3357	-0-	-3804	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					3
03	3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3023	2			N	-0-					3
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					3
05	4340 X	932	-0-	-3408	-0-	932	2			N	-0-					3
06	4200 X	3225	-0-	-975	-0-	3225	2			N	-0-					3
07	4340 X	3943	-0-	-397	-0-	3943	2			N	-0-					3

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
04	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
05	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
06	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
*07	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

02	3422 X	1700	-0-	-1722	-0-	1689	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4619 X	2180	-0-	-2439	-0-	2160	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	4470 X	3551	-0-	-919	-0-	3528	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4619 X	964	-0-	-3655	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2214	-0-	-696	-0-	2199	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	3658 X	1206	-0-	-2452	-0-	1200	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

02	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	4321	-0-	-59	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
*07	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	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

02	5626 X	4620	-0-	-1006	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	2798	-0-	-4115	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	6690 X	6569	-0-	-121	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6913 X	6254	-0-	-659	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	4447	-0-	-323	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	6789 X	3091	-0-	-3698	-0-	3091	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

02	3683 X	1932	-0-	-1751	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2246	-0-	-1691	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	1972	-0-	-1838	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*07	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	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

02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					37
03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					37
04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					37
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					37
06	3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3182	2			N	-0-					37
07	3689 X	2646	-0-	-1043	-0-	2646	2			N	-0-					37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
05	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
*07	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	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

02	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4346	-0-	-676	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4854	-0-	-6	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4578	-0-	-444	-0-	4578	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

02	14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
03	16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	16227	2			N	-0-					-0-
04	15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
05	16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	16081	2			N	-0-					-0-
06	15150 X	14762	-0-	-388	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
07	15655 X	15519	-0-	-136	-0-	15519	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

02	6061 X	5441	-0-	-620	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5690	-0-	-603	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5377	-0-	-383	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
05	5952 X	5590	-0-	-362	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	5302	-0-	-458	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
07	5828 X	5425	-0-	-403	-0-	5425	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2570	-0-	-65	-0-	2570	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

02	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
03	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
*07	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

02	5423 X	5086	-0-	-337	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	4826	-0-	-971	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	5610 X	5307	-0-	-303	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5487 X	4909	-0-	-578	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4118	-0-	-1132	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			N	-0-					-0-

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 #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
*07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

02	3712 X	3338	-0-	-374	-0-	3338	2			N	-0-					19
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					19
04	3570 X	3000	-0-	-570	-0-	3000	2			N	-0-					19
05	3689 X	3110	-0-	-579	-0-	3110	2			N	-0-					19
06	3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	2600	2			N	-0-					19
07	3906 X	2963	-0-	-943	-0-	2963	2			N	-0-					19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					20
03	3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861	2			N	-0-					20
04	3420 X	3382	-0-	-38	-0-	3382	2			N	-0-					20
05	3596 X	2948	-0-	-648	-0-	2948	2			N	-0-					20
06	3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	2189	2			N	-0-					20
07	3596 X	2249	-0-	-1347	-0-	2249	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

02	4321 X	3109	-0-	-1212	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3356	-0-	-54	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2940	-0-	-600	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	3394	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

*08	6727 X	1504	-0-	-5223	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*09	7080 X	2709	-0-	-4371	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
*10	7316 X	4883	-0-	-2433	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
*11	7080 X	4053	-0-	-3027	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
*12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
*01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
*02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
*03	8680 X	6739	-0-	-1941	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
*04	8400 X	6218	-0-	-2182	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
*05	8680 X	7861	-0-	-819	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
*06	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
*07	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

02	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7188	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6010	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6155	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5642 X	5241	-0-	-401	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	5029	-0-	-431	-0-	5026	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5642 X	4671	-0-	-971	-0-	4668	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
*07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	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

02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
*07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4083	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3680	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4012	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4185 X	2763	-0-	-1422	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3384	-0-	-666	-0-	3374	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	4185 X	2971	-0-	-1214	-0-	2960	2	11	9	N	10	10	8			-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	119	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	132	1	2968	2	N	-0-					-0-
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	129	1	2921	2	N	-0-					-0-
05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133	1	2990	2	N	-0-					-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	127	1	2805	2	N	-0-					-0-
*07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	133	1	2964	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

02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
05	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310	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

02	5539 X	5024	-0-	-515	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
03	5828 X	5261	-0-	-567	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	5102	-0-	-268	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
*07	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	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

02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					2
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					2
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					2
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					2
06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					2
*07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	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
02	2987 X	2760	-0-	-227	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2602	-0-	-467	-0-	2602	2		N	-0-			-0-
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3089	-0-	-104	-0-	3089	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2999	-0-	-318	-0-	2999	2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

02	6902 X	6723	-0-	-179	-0-	6723	2		N	-0-			-0-
03	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2		N	-0-			-0-
04	6870 X	6492	-0-	-378	-0-	6492	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	6406	-0-	-786	-0-	6406	2		N	-0-			-0-
06	6960 X	6452	-0-	-508	-0-	6452	2		N	-0-			-0-
07	7192 X	5482	-0-	-1710	-0-	5482	2		N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

02	1073 N	1016	-0-	-57	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	805	-0-	-280	-0-	805	2		N	-0-			-0-
06	960 N	617	-0-	-343	-0-	617	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	761	-0-	-355	-0-	761	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

02	11861 X	10858	-0-	-1003	-0-	10858	2		N	-0-			-0-
03	12679 X	11367	-0-	-1312	-0-	11367	2		N	-0-			-0-
04	12270 X	10137	-0-	-2133	-0-	10137	2		N	-0-			-0-
05	11997 X	10777	-0-	-1220	-0-	10777	2		N	-0-			-0-
06	11340 X	10830	-0-	-510	-0-	10830	2		N	-0-			-0-
07	11594 X	11038	-0-	-556	-0-	11038	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

02	21750 X	17585	-0-	-4165	-0-	17585	2		N	-0-			-0-
03	21793 X	20918	-0-	-875	-0-	20918	2		N	-0-			-0-
04	21090 X	18517	-0-	-2573	-0-	18517	2		N	-0-			-0-
05	29345 X	29345	-0-	-0-	-0-	29345	2		N	-0-			-0-
06	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2		N	-0-			-0-
*07	25610 X	25610	-0-	-0-	-0-	25610	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

02	22301 X	18720	-0-	-3581	-0-	18720	2		N	-0-			-0-
03	23281 X	19599	-0-	-3682	-0-	19599	2		N	-0-			-0-
04	21570 X	17921	-0-	-3649	-0-	17921	2		N	-0-			-0-
05	21421 X	17393	-0-	-4028	-0-	17393	2		N	-0-			-0-
06	19920 X	17183	-0-	-2737	-0-	17183	2		N	-0-			-0-
07	20026 X	17392	-0-	-2634	-0-	17392	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

02	11426 X	8807	-0-	-2619	-0-	8807	2		N	-0-			-0-
03	11780 X	8993	-0-	-2787	-0-	8993	2		N	-0-			-0-
04	10560 X	6502	-0-	-4058	-0-	6502	2		N	-0-			-0-
05	10354 X	10098	-0-	-256	-0-	10098	2		N	-0-			-0-
06	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2		N	-0-			-0-
*07	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	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 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12470 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO WELL #: 1H RRCID -> 288218 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 12166 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	38	1	1674	2	Y	-0-					23
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	44	1	1837	2	Y	1					24
						1	9									
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	48	1	1750	2	Y	1					25
						1	9									
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	50	1	1781	2	Y	2					27
						2	9									
06	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	45	1	1546	2	Y	2					29
						2	9									
*07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	52	1	1777	2	Y	-0-					29

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

02	580 N	444	-0-	-136	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
03	775 N	151	-0-	-624	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	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
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					40
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					40
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					40
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					40
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					122
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					122
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					122
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					122
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					122
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4877	-0-	1877	1877	4877	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3389	-0-	289	2166	3389	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

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	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

02	203	N	154	-0-	-49	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1389	-0-	-141	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	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

02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					99
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					99
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					99
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					99
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					99
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
*11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*05	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	669	-0-	-681	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*07	1395	N	670	-0-	-725	-0-	670	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2		N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	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

02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-
07	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 #: 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
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

02	232 N	189	-0-	-43	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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

02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	496 N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

02	841 N	666	-0-	-175	-0-	666	2		N	-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
04	870 N	554	-0-	-316	-0-	554	2		N	-0-			-0-
05	713 N	316	-0-	-397	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06	900 N	280	-0-	-620	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07	558 N	340	-0-	-218	-0-	340	2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-			-0-
03	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3108	-0-	108	108	3108	2	N	-0-			-0-
05	913 N	805	-0-	-108	-0-	805	2	N	-0-			-0-
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
*07	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	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

02	SWR 10	1591	-0-	1591	35412	1591	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	1746	-0-	1746	37158	1746	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	1684	-0-	1684	38842	1684	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	1627	-0-	1627	40469	1627	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	1587	-0-	1587	42056	1587	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	1643	-0-	1643	43699	1643	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*07	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	3886 X	3712	-0-	-174	-0-	3712	2			N	-0-			-0-
03	4154 X	3327	-0-	-827	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
04	4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	3435	-0-	-719	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	3735	-0-	-285	-0-	3735	2			N	-0-			-0-
*07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

02	2117 X	1024	-0-	-1093	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
03	2077 X	1575	-0-	-502	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
04	1470 X	582	-0-	-888	-0-	582	2			N	-0-			-0-
05	1085 X	643	-0-	-442	-0-	643	2			N	-0-			-0-
06	1530 X	334	-0-	-1196	-0-	334	2			N	-0-			-0-
07	1581 X	613	-0-	-968	-0-	613	2			N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

02	2436 X	1924	-0-	-512	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
04	1920 X	1566	-0-	-354	-0-	1566	2			N	-0-			-0-
05	2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
06	2700 X	1664	-0-	-1036	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
07	2790 X	1602	-0-	-1188	-0-	1602	2			N	-0-			-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			15
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11 9	N	10	10 8		-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15 9	N	14	14 8		-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1770	2	11 9	N	10	10 8		-0-
05	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14 9	N	13	13 8		-0-
*07	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1372	2	10 9	N	9	9 8		-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			147
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			147
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			147
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			147
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	217	-0-	217	5894	217	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	215	-0-	215	6109	215	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	205	-0-	205	6314	205	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	211	-0-	211	6525	211	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10	131	-0-	131	6656	131	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	120	-0-	120	6776	120	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

02	SWR 10	549	-0-	549	16400	549	2			N	-0-					30
03	SWR 10	719	-0-	719	17119	719	2			N	-0-					30
04	SWR 10	696	-0-	696	17815	696	2			N	-0-					30
05	SWR 10	731	-0-	731	18546	731	2			N	-0-					30
06	SWR 10	715	-0-	715	19261	715	2			N	-0-					30
07	SWR 10	729	-0-	729	19990	729	2			N	-0-					30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2	N	-0-			-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
06	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	2	N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
*07	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

02	14703 X	-0-	-0-	-14703	-0-				N	-0-			-0-
03	15717 X	4443	-0-	-11274	-0-	4443	2		N	-0-			-0-
04	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	15462	2		N	-0-			-0-
05	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2		N	-0-			-0-
06	14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2		N	-0-			-0-
07	15717 X	14031	-0-	-1686	-0-	14031	2		N	-0-			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
FULLSPIKE ENERGY LLC //CONT.// 289935
GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	87	1	1179	2	N	-0-				72
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-				72
04	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	66	1	965	2	N	-0-				72
05	1333	N	114	-0-	-1219	-0-	8	1	106	2	N	-0-				72
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	N	-0-				72
*07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	99	1	1343	2	N	-0-				72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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

02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	N	-0-				-0-
03	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	106	1	1386	2	N	-0-				-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	-0-				-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	46	210	1	2936	2	N	-0-				-0-
06	3000	N	4129	-0-	1129	1175	285	1	3844	2	N	-0-				-0-
*07	3100	N	3320	-0-	220	1395	229	1	3091	2	N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	235	1	3200	2	N	-0-				-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	232	1	3029	2	N	-0-				-0-
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	244	1	3575	2	N	-0-				-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	247	1	3448	2	N	-0-				-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	231	1	3110	2	N	-0-				-0-
*07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	208	1	2803	2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

02	2523	X	1406	-0-	-1117	-0-	96	1	1310	2	N	-0-				-0-
03	2697	X	2158	-0-	-539	-0-	154	1	2004	2	N	-0-				-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	218	1	3194	2	N	-0-				-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	180	1	2518	2	N	-0-				-0-
06	2610	X	2195	-0-	-415	-0-	152	1	2043	2	N	-0-				-0-
07	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	156	1	2101	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1709	-0-	-118	-0-	117	1	1592	2	N	-0-					57
03	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	139	1	1816	2	N	-0-					57
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	127	1	1862	2	N	-0-					57
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	151	1	2107	2	N	-0-					57
06	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	119	1	1606	2	N	-0-					57
07	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	122	1	1645	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

02	1798	X	1610	-0-	-188	-0-	110	1	1500	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	117	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	167	1	2335	2	N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	112	1	1513	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

02	1218	N	967	-0-	-251	-0-	66	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	80	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	879	-0-	-321	-0-	56	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	792	-0-	-288	-0-	55	1	737	2	N	-0-					-0-
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	64	1	865	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1421	N	1382	-0-	-39	-0-	95	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	103	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1449	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	103	1	1447	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	99	1	1334	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	190	1	2577	2	N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	186	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	194	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	170	1	2381	2	N	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	194	1	2613	2	N	-0-					-0-
*07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	218	1	2939	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					20
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2291	X	1769	-0-	-522	-0-	121	1	1648	2	N	-0-			-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	206	1	2684	2	N	-0-			-0-
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	161	1	2357	2	N	-0-			-0-
05	2387	X	1732	-0-	-655	-0-	116	1	1616	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	203	1	2737	2	N	-0-			-0-
*07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	199	1	2690	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

02	29	N	21	-0-	-8	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

02	2900	N	2964	-0-	64	64	203	1	2761	2	N	-0-			-0-
03	1605	N	1541	-0-	-64	-0-	110	1	1431	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	984	-0-	-1031	-0-	66	1	918	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1919	-0-	-31	-0-	133	1	1786	2	N	-0-			-0-
*07	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	179	1	2421	2	N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-			17
03	1023	N	579	-0-	-444	-0-	39	1	540	2	N	-0-			17
04	990	N	506	-0-	-484	-0-	33	1	473	2	N	-0-			17
05	992	N	648	-0-	-344	-0-	46	1	602	2	N	-0-			17
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	34	1	472	2	N	-0-			17
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	34	1	472	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

02	1363	N	1089	-0-	-274	-0-	75	1	1014	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	80	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	76	1	1117	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	69	1	967	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	559	-0-	-521	-0-	39	1	520	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	85	1	1154	2	N	-0-			-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	56	1	755	2	N	-0-			65
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	89	1	1167	2	N	-0-			65
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	127	1	1851	2	N	2			67
							2	9							
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	145	1	2032	2	N	-0-			67
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	182	1	2452	2	N	-0-			67
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	131	1	1767	2	N	-0-			67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1226	-0-	-79	-0-	84	1	1142	2	N	-0-					40
03	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	85	1	1110	2	N	-0-					40
04	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	66	1	970	2	N	-0-					40
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	99	1	1391	2	N	-0-					40
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	88	1	1180	2	N	-0-					40
*07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	85	1	1155	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	106	1	1389	2	N	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	106	1	1557	2	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	102	1	1422	2	N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	98	1	1316	2	N	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	89	1	1196	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	186	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	174	1	2543	2	N	-0-					-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	188	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	175	1	2362	2	N	-0-					-0-
*07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	179	1	2421	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2920	-0-	20	20	200	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3486	-0-	386	406	248	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3554	-0-	554	960	227	1	3327	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3659	-0-	-960	-0-	244	1	3415	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	185	1	2485	2	N	-0-					-0-
*07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	219	1	2953	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198712 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11370 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	89	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	91	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	979	-0-	-311	-0-	63	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	976	-0-	-419	-0-	65	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	78	1	1050	2	N	-0-					-0-
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	82	1	1104	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	1575	-0-	-600	-0-	108	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	114	1	1488	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	111	1	1558	2	N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	161	1	2165	2	N	-0-					-0-
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	157	1	2115	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	139	1	1889	2	N	-0-					10
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	151	1	1974	2	N	-0-					10
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	125	1	1834	2	N	-0-					10
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	135	1	1882	2	N	-0-					10
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	107	1	1437	2	N	-0-					10
*07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	122	1	1643	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	121	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	153	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	127	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	131	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	125	1	1686	2	N	-0-					-0-
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	102	1	1371	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

02	3422	X	2636	-0-	-786	-0-	181	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	2781	-0-	-877	-0-	198	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2571	-0-	-969	-0-	165	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	189	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2445	-0-	-465	-0-	169	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2506	-0-	-315	-0-	173	1	2333	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

02	1885	N	1559	-0-	-326	-0-	107	1	1452	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1750	-0-	-141	-0-	125	1	1625	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	96	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	104	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	119	1	1603	2	N	-0-					-0-
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	131	1	1763	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	45	1	617	2	N	-0-					17
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	64	1	834	2	N	-0-					17
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	2	N	-0-					17
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					17
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	30	1	409	2	N	-0-					17
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	64	1	866	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	130	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	96	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	86	1	1164	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

02	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	338	1	4598	2	N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	245	1	3198	2	N	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	205	1	3000	2	N	-0-					-0-
05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	208	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	159	1	2136	2	N	-0-					-0-
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	201	1	2711	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 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
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	80	1	1042	2	N	-0-			-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	74	1	1083	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	84	1	1169	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-	69	1	924	2	N	-0-			-0-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	91	1	1231	2	N	-0-			-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

02	1276	N	33	-0-	-1243	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	26	-0-	-1524	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	185	1	2704	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	141	1	1967	2	N	-0-			-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	119	1	1597	2	N	-0-			-0-
*07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	121	1	1640	2	N	-0-			-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	2929	X	2669	-0-	-260	-0-	169	1	2494	2	N	5			112
							6	9							
03	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	191	1	2659	2	N	20			132
							22	9							
04	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	197	1	2790	2	N	20			152
							22	9							
05	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	208	1	2741	2	N	-0-			152
06	3000	X	2355	-0-	-645	-0-	160	1	2195	2	N	-0-			152
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	251	1	3480	2	N	-0-			152

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-			-0-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-			-0-
05	372	N	17	-0-	-355	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625 X	2723	-0-	-902	-0-	173	1	2550	2	N	-0-					64
03	3658 X	2608	-0-	-1050	-0-	175	1	2433	2	N	-0-					64
04	3540 X	2026	-0-	-1514	-0-	134	1	1892	2	N	-0-					64
05	3007 X	2110	-0-	-897	-0-	149	1	1961	2	N	-0-					64
06	2910 X	2353	-0-	-557	-0-	160	1	2193	2	N	-0-					64
07	2914 X	1508	-0-	-1406	-0-	101	1	1407	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	212	1	3128	2	N	-0-					20
03	3379 X	2684	-0-	-695	-0-	180	1	2504	2	N	-0-					20
04	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	208	1	2936	2	N	-0-					20
05	3379 X	2656	-0-	-723	-0-	187	1	2469	2	N	-0-					20
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	223	1	3056	2	N	-0-					20
*07	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	253	1	3510	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

02	1392 N	1390	-0-	-2	-0-	88	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	84	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	97	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	101	1	1388	2	N	-0-					-0-
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	106	1	1468	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	291	1	4289	2	N	-0-					89
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	403	1	5607	2	N	-0-					89
04	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	370	1	5237	2	N	-0-					89
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	356	1	4695	2	N	-0-					89
06	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	388	1	5331	2	N	-0-					89
*07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	374	1	5182	2	N	-0-					89

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1217	2	N	-0-					23
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1309	2	N	-0-					23
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	90	1	1269	2	N	-0-					23
05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	99	1	1307	2	N	-0-					23
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	90	1	1242	2	N	-0-					23
07	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	89	1	1235	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

02	1015 N	979	-0-	-36	-0-	62	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	74	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	67	1	941	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	73	1	969	2	N	-0-					-0-
06	1050 N	636	-0-	-414	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	457	-0-	-597	-0-	31	1	426	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

02	1131 N	1122	-0-	-9	-0-	77	1	1045	2	N	-0-					-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	1009	-0-	-131	-0-	65	1	944	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	76	1	1070	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	72	1	967	2	N	-0-					-0-
07	1054 N	926	-0-	-128	-0-	64	1	862	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	2	N	-0-			-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	76	1	987	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	856	-0-	-164	-0-	55	1	801	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	65	1	906	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	549	-0-	-471	-0-	38	1	511	2	N	-0-			-0-
07	899	N	634	-0-	-265	-0-	44	1	590	2	N	-0-			-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	143	1	1941	2	N	-0-			17
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	-0-			17
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	174	1	2541	2	N	-0-			17
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	N	-0-			17
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	91	1	1227	2	N	-0-			17
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	98	1	1321	2	N	-0-			17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

02	1856	X	837	-0-	-1019	-0-	57	1	780	2	N	-0-			20
03	1984	X	1774	-0-	-210	-0-	126	1	1648	2	N	-0-			20
04	1920	X	1595	-0-	-325	-0-	102	1	1493	2	N	-0-			20
05	1984	X	1699	-0-	-285	-0-	113	1	1586	2	N	-0-			20
06	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	105	1	1417	2	N	-0-			20
07	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	110	1	1488	2	N	-0-			20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	T. A.		-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

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	166	1	2258	2	N	-0-			-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	180	1	2348	2	N	-0-			-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	129	1	1888	2	N	-0-			-0-
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	171	1	2387	2	N	-0-			-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	158	1	2133	2	N	-0-			-0-
*07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	162	1	2188	2	N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	N	-0-			-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	99	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98	1	1307	2	N	-0-			-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	98	1	1179	2	N	-0-			-0-
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	113	1	1402	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	242	-0-	-19	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
03	651	N	547	-0-	-104	-0-	27	1	520	2	N	-0-					-0-
04	810	N	478	-0-	-332	-0-	52	1	426	2	N	-0-					-0-
05	713	N	492	-0-	-221	-0-	55	1	437	2	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	56	1	458	2	N	-0-					-0-
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	57	1	449	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	84	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	115	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	122	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	121	1	1588	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	120	1	1527	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2204	N	2048	-0-	-156	-0-	97	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	107	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	106	1	2034	2	N	-0-					-0-
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	120	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1884	-0-	-216	-0-	102	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	118	1	2028	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	101	1	2043	2	N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	87	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	78	1	1425	2	N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	N	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	80	1	1384	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552	N	2466	-0-	-86	-0-	117	1	2349	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	119	1	2279	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2380	-0-	-200	-0-	146	1	2234	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	156	1	2287	2	N	-0-					-0-
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	166	1	2365	2	N	-0-					-0-
*07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	180	1	2560	2	N	-0-					-0-

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
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	69	1	1326	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1319	-0-	-331	-0-	94	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	105	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	105	1	1308	2	N	-0-					-0-
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	109	1	1342	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 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
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	N	-0-					-0-
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	84	1	1031	2	N	-0-					-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	86	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	87	1	963	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

02	1247 N	1211	-0-	-36	-0-	59	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	62	1	1173	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	84	1	1030	2	N	-0-					-0-
05	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	93	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	88	1	1012	2	N	-0-					-0-
*07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

02	2233 X	1854	-0-	-379	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	2387 X	1568	-0-	-819	-0-	78	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	2310 X	1912	-0-	-398	-0-	94	1	1818	2	Y	-0-					-0-
05	1984 X	1689	-0-	-295	-0-	87	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1920 X	1123	-0-	-797	-0-	61	1	1062	2	Y	-0-					-0-
*07	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	125	1	2148	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

02	1537 X	527	-0-	-1010	-0-	25	1	502	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	435	-0-	-836	-0-	21	1	414	2	N	-0-					-0-
04	690 N	286	-0-	-404	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-					-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	68	1	1179	2	N	-0-					-0-
*07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	1428	-0-	-51	-0-	68	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1425	-0-	-135	-0-	70	1	1355	2	N	-0-			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	2	N	-0-			-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	N	-0-			-0-
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	2	N	-0-			-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	115	1	2318	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	123	1	2362	2	N	-0-			-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	122	1	2360	2	N	-0-			-0-
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	135	1	2486	2	N	-0-			-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	134	1	2336	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	134	1	2304	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	98	1	1967	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	107	1	2062	2	N	-0-			-0-
04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	99	1	1898	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	110	1	2019	2	N	-0-			-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	118	1	2056	2	N	-0-			-0-
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	116	1	1997	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

02	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	597	1	11438	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	12730	-0-	-166	-0-	660	1	12070	2	N	-0-			-0-
04	13110	X	12162	-0-	-948	-0-	629	1	11533	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	8170	-0-	-5377	-0-	451	1	7719	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	7514	-0-	-5596	-0-	435	1	7079	2	N	-0-			-0-
07	12865	X	10252	-0-	-2613	-0-	592	1	9660	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

02	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	734	1	14187	2	N	-0-			-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	757	1	13947	2	N	-0-			-0-
04	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	587	1	11310	2	N	2			2
							2	9							
05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	646	1	11870	2	N	-0-			2
06	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	602	1	10518	2	N	-0-			2
*07	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	614	1	10577	2	N	-0-			2

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

02	5220	X	4606	-0-	-614	-0-	224	1	4382	2	N	-0-			41
03	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	289	1	5526	2	N	-0-			41
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	287	1	5536	2	N	-0-			41
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	323	1	5939	2	N	-0-			41
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	322	1	5630	2	N	-0-			41
*07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	311	1	5366	2	N	-0-			41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	525	1	10564	2	N	-0-					115
03	11067	X	10631	-0-	-436	-0-	526	1	10105	2	N	-0-					115
04	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	452	1	8121	2	N	-0-					115
05	11067	X	9539	-0-	-1528	-0-	522	1	9017	2	N	-0-					115
06	10710	X	6541	-0-	-4169	-0-	383	1	6158	2	N	-0-					115
07	11067	X	5686	-0-	-5381	-0-	341	1	5345	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

02	5771	X	5157	-0-	-614	-0-	244	1	4913	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5607	-0-	-593	-0-	277	1	5330	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5513	-0-	-487	-0-	272	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	322	1	5915	2	N	-0-					-0-
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	327	1	5704	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	299	1	5149	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	170	1	3426	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	161	1	3085	2	Y	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	176	1	3389	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3326	-0-	-363	-0-	172	1	3154	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	190	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	190	1	3267	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

02	4553	X	4099	-0-	-454	-0-	194	1	3905	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3973	-0-	-553	-0-	197	1	3776	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3652	-0-	-818	-0-	180	1	3472	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	211	1	3874	2	Y	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	259	1	4516	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	231	1	3986	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

02	3480	X	3391	-0-	-89	-0-	160	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3452	-0-	-237	-0-	171	1	3281	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	164	1	3155	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	183	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2027	-0-	-1483	-0-	110	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2897	-0-	-730	-0-	159	1	2738	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

02	7018	X	3875	-0-	-3143	-0-	211	1	3664	2	N	-0-					214
03	6975	X	5648	-0-	-1327	-0-	309	1	5339	2	N	-0-					214
04	5190	X	3938	-0-	-1252	-0-	223	1	3715	2	N	-0-					214
05	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	299	1	4917	2	N	-0-					214
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	325	1	5148	2	N	-0-					214
07	5642	X	3922	-0-	-1720	-0-	245	1	3677	2	N	-0-					214

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-					-0-
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3451	-0-	451	451	170	1	3281	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3139	-0-	39	490	162	1	2977	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2729	-0-	-271	219	148	1	2581	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2736	-0-	-302	-0-	150	1	2586	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11194	X	10225	-0-	-969	-0-	457	1	9768	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	10801	-0-	-1165	-0-	493	1	10308	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	10438	-0-	-1142	-0-	478	1	9960	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10346	-0-	-1155	-0-	465	1	9881	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9953	-0-	-997	-0-	462	1	9491	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	9722	-0-	-2213	-0-	476	1	9246	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

02	3538	X	1420	-0-	-2118	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-			-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	-0-			-0-
04	3660	X	2926	-0-	-734	-0-	144	1	2782	2	Y	-0-			-0-
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	194	1	3576	2	Y	-0-			-0-
06	3990	X	3142	-0-	-848	-0-	170	1	2972	2	Y	-0-			-0-
07	4123	X	2774	-0-	-1349	-0-	152	1	2622	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

02	3016	X	2913	-0-	-103	-0-	138	1	2775	2	Y	-0-			-0-
03	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	147	1	2816	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	138	1	2655	2	Y	-0-			-0-
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	151	1	2770	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2306	-0-	-694	-0-	125	1	2181	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	147	1	2537	2	Y	-0-			-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

02	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	441	1	9415	2	N	-0-			-0-
03	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	522	1	10906	2	N	-0-			-0-
04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	477	1	9932	2	N	-0-			-0-
05	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	457	1	9712	2	N	-0-			-0-
06	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	441	1	9070	2	N	-0-			-0-
07	9641	X	9222	-0-	-419	-0-	452	1	8770	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	182	1	3888	2	N	-0-			-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	235	1	4910	2	N	-0-			-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	218	1	4538	2	N	-0-			-0-
05	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	199	1	4243	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4046	-0-	-934	-0-	188	1	3858	2	N	-0-			-0-
07	5239	X	3756	-0-	-1483	-0-	184	1	3572	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

02	7453	X	6950	-0-	-503	-0-	311	1	6639	2	N	-0-			-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	361	1	7545	2	N	-0-			-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	397	1	8259	2	N	-0-			-0-
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	381	1	8108	2	N	-0-			-0-
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	371	1	7631	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	7515	-0-	-1785	-0-	368	1	7147	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5771	X	5713	-0-	-58	-0-	247	1	5268	2	Y	180	141	1			196
							198	9									
03	6262	X	1020	-0-	-5242	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	142	1			54
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	38					92
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					92
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-					92
07	6107	X	3	-0-	-6104	-0-	3	2			Y	-0-					92

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

02	43645	X	37952	-0-	-5693	-0-	1710	1	36223	2	N	17					105
							19	9									
03	46655	X	40769	-0-	-5886	-0-	1880	1	38875	2	N	13					118
							14	9									
04	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	1900	1	37054	2	N	142	52	1			208
							156	9									
05	40579	X	39182	-0-	-1397	-0-	1875	1	37227	2	N	73					281
							80	9									
06	39450	X	37220	-0-	-2230	-0-	1841	1	35376	2	N	3					284
							3	9									
07	40765	X	36432	-0-	-4333	-0-	1903	1	34529	2	N	-0-					284

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

02	51185	X	42184	-0-	-9001	-0-	1887	1	40297	2	N	-0-					-0-
03	52235	X	44459	-0-	-7776	-0-	2029	1	42430	2	N	-0-					-0-
04	49470	X	41963	-0-	-7507	-0-	1923	1	40040	2	N	-0-					-0-
05	49414	X	41380	-0-	-8034	-0-	1858	1	39522	2	N	-0-					-0-
06	46140	X	38590	-0-	-7550	-0-	1790	1	36800	2	N	-0-					-0-
07	47988	X	37215	-0-	-10773	-0-	1823	1	35392	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

02	2900	N	2983	-0-	83	83	2983	3			Y	-0-					-0-
03	2125	N	2042	-0-	-83	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					-0-
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1301	-0-	-125	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

02	638	N	514	-0-	-124	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	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
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3051	-0-	51	51	3050	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3100	N	3102	-0-	2	53	3102	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

02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					115
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					115
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					115
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					115
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					115

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

02	1856	N	1503	-0-	-353	-0-	1503	2			N	-0-					160
03	2356	N	1202	-0-	-1154	-0-	1202	2			N	-0-					160
04	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	1690	2			N	-0-					160
05	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2			N	-0-					160
06	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	1325	2			N	-0-					160
07	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2			N	-0-					160

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					60
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					60
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-					60
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					60
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					60
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

02	2494	N	956	-0-	-1538	-0-	956	2			N	-0-					50
03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2			N	-0-					50
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					50
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					50
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					50
07	2511	N	1481	-0-	-1030	-0-	1481	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					25
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					25
05	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					25
06	1320	N	765	-0-	-555	-0-	765	2			N	-0-					25
07	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2027	-0-	-608	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2139	-0-	-411	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

02	203	N	167	-0-	-36	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	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
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

02	2001	N	1924	-0-	-77	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1449	-0-	-501	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	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

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			1
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-			1
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-			1
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-			1
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-			1
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	2900 N	2962	-0-	62	62	2962	2		N	-0-			7
03	2847 X	2785	-0-	-62	-0-	2785	2		N	-0-			7
04	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	2220	2		N	-0-			7
05	2790 X	2040	-0-	-750	-0-	2040	2		N	-0-			7
06	2700 X	1853	-0-	-847	-0-	1853	2		N	-0-			7
07	2790 X	1784	-0-	-1006	-0-	1784	2		N	-0-			7

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

02	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	128				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	143	-0-	143	271	143	2		Y	-0-			-0-
06	271 X	-0-	-0-	-271	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

02	3306 X	3053	-0-	-253	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3025	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2425	-0-	-725	-0-	2425	2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	2576	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

02	696 N	664	-0-	-32	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
03	744 N	679	-0-	-65	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
04	690 N	549	-0-	-141	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	507	-0-	-206	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
06	660 N	522	-0-	-138	-0-	522	2		Y	-0-			-0-
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

02	2204 N	1825	-0-	-379	-0-	1825	2		Y	-0-			-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-			-0-
04	2220 N	2028	-0-	-192	-0-	2028	2		Y	-0-			-0-
05	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
06	2340 N	2103	-0-	-237	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
*07	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380				N	NO RPT			-0-
07	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
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1430	-0-	-130	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

02	3248	X	2712	-0-	-536	-0-	2712	2			Y	-0-					1
03	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	2991	2			Y	-0-					1
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					1
05	2914	X	1874	-0-	-1040	-0-	1874	2			Y	-0-					1
06	2880	X	1754	-0-	-1126	-0-	1754	2			Y	-0-					1
07	2976	X	1721	-0-	-1255	-0-	1721	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
*07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					8
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8					16
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-					16
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	351	2	6	9	Y	5					21
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1					22
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	Y	5					27

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			Y	-0-					6
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					6
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					6
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1	9	Y	1					7
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					7
*07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

02	2030 N	1990	-0-	-40	-0-	1990	2			Y	-0-					1
03	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			Y	-0-					1
04	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			Y	-0-					1
05	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			Y	-0-					1
06	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2			Y	-0-					1
07	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

02	754 N	669	-0-	-85	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	806 N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3207	-0-	207	207	3207	2			Y	-0-					-0-
*07	2823 N	2616	-0-	-207	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

02	493 N	404	-0-	-89	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	274	-0-	-176	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

02	2900 X	2249	-0-	-651	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2397	-0-	-703	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
04	2490 X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2573 X	2482	-0-	-91	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
*07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	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
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

02	1363 N	1294	-0-	-69	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					6
03	1178 N	974	-0-	-204	-0-	974	2			Y	-0-					6
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					6
05	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			Y	-0-					6
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					6
07	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2			Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					1
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					1
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					1
05	2139 N	1858	-0-	-281	-0-	1858	2			Y	-0-					1
06	2070 N	1541	-0-	-529	-0-	1541	2			Y	-0-					1
07	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	1737	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					1
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					1
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					1
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					1
07	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

02	2813 X	2541	-0-	-272	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2605	-0-	-402	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	1830	-0-	-1080	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
*07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	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
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
*07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

02	493	N	400	-0-	-93	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2020

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

02	1943	N	1106	-0-	-837	-0-	1106	2			Y	-0-					1
03	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	2			Y	-0-					1
04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					1
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					1
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					1
07	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	2464	2			Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

02	1334	N	906	-0-	-428	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	754	-0-	-548	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	793	-0-	-416	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

02	1711	N	1303	-0-	-408	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

02	1595	X	1506	-0-	-89	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	1461	-0-	-129	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
07	1612	X	1544	-0-	-68	-0-	1522	2	22	9	Y	20					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2962	-0-	-170	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3084	-0-	-295	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2056	-0-	-1323	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2210	-0-	-940	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	1819	-0-	-1374	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

02	2088	N	1885	-0-	-203	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	1542	-0-	-628	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1233	-0-	-782	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1056	-0-	-444	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	957	-0-	-748	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					46
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2806	2	21	9	Y	19					65
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					65
05	3100	N	3247	-0-	147	147	3230	2	17	9	Y	15					80
06	3000	N	3273	-0-	273	420	3272	2	1	9	Y	1					81
*07	3100	N	2840	-0-	-260	160	2823	2	17	9	Y	15					96

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-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

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

02	1566	X	1306	-0-	-260	-0-	1306	2			Y	-0-					5
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					5
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					5
05	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	1482	2	1	9	Y	1					6
06	2220	X	983	-0-	-1237	-0-	983	2			Y	-0-					6
07	2294	X	939	-0-	-1355	-0-	939	2			Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

02	2059	N	1899	-0-	-160	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	827	-0-	-275	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

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
02	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			Y	-0-					7
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			Y	-0-					7
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					7
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	2			Y	-0-					7
06	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	2			Y	-0-					7
07	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 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
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	342	-0-	-209	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1709	-0-	-181	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1428	-0-	-372	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1478	-0-	-289	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1718	-0-	-225	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1658	-0-	-262	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					7
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					7
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					7
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					7
06	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	2143	2			Y	-0-					7
*07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

02	609	N	588	-0-	-21	-0-	588	2			Y	-0-					1
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					1
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					1
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					1
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	2			Y	-0-					1
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

02	1189	N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

02	667	N	644	-0-	-23	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

02	986	N	903	-0-	-83	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

02	1624	N	1504	-0-	-120	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

02	2001	N	1892	-0-	-109	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	2029	-0-	-79	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

02	1624	N	1434	-0-	-190	-0-	1434	2			Y	-0-					4
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					4
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					4
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					4
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					4
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					4

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					1
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	1380	N	936	-0-	-444	-0-	936	2			Y	-0-					1
05	1674	N	1330	-0-	-344	-0-	1330	2			Y	-0-					1
06	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2			Y	-0-					1
*07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			Y	-0-					1
05	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			Y	-0-					1
06	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2			Y	-0-					1
07	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			Y	-0-					1

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	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 #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	598	-0-	-40	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

02	1508	N	1429	-0-	-79	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
*07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

02	T. A.		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		166	-0-	166	298	166	2			Y	-0-					-0-
06	298	X	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	145	X	84	-0-	-61	-0-	84	2			Y	-0-					5
03	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					5
04	150	X	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-					5
05	124	X	72	-0-	-52	-0-	71	2	1	9	Y	1					6
06	120	X	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					6
*07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					2
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					2
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					2
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			Y	-0-					2
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					2
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

02	2146	X	1543	-0-	-603	-0-	1543	2			Y	-0-					1
03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					1
05	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	2152	2			Y	-0-					1
06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					1
*07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

02	1537	N	1409	-0-	-128	-0-	1409	2			Y	-0-					1
03	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	1280	2			Y	-0-					1
04	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1343	2			Y	-0-					1
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			Y	-0-					1
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
07	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					2
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					2
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					2
05	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1340	2			Y	-0-					2
06	1530	N	1013	-0-	-517	-0-	1013	2			Y	-0-					2
07	1581	N	986	-0-	-595	-0-	986	2			Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					5
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					5
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					5
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					6
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					6
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	-0-					14
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	69	1	2393	2	Y	-0-					14
04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	59	1	2126	2	Y	-0-					14
05	1829	N	1119	-0-	-710	-0-	31	1	1088	2	Y	-0-					14
06	2370	N	2266	-0-	-104	-0-	66	1	2200	2	Y	-0-	8	1			6
*07	3100	N	3546	-0-	446	446	209	1	3337	2	Y	-0-					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

02	3103	X	2249	-0-	-854	-0-	60	1	2189	2	Y	-0-					19
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	103	1	3575	2	Y	1					20
							1	9									
04	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	81	1	2913	2	Y	-0-					20
05	2573	X	1640	-0-	-933	-0-	45	1	1595	2	Y	-0-					20
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	119	1	3972	2	Y	-0-	12	1			8
07	3689	X	2083	-0-	-1606	-0-	123	1	1960	2	Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-					1
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

02	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	123	1	4474	2	Y	-0-					52
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	137	1	4774	2	Y	1					53
							1	9									
04	4470	X	2629	-0-	-1841	-0-	71	1	2558	2	Y	-0-					53
05	4619	X	2438	-0-	-2181	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-					53
06	4470	X	2696	-0-	-1774	-0-	78	1	2618	2	Y	-0-	13	1			40
07	4619	X	1576	-0-	-3043	-0-	93	1	1483	2	Y	-0-					40

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	100	1	3640	2	Y	-0-					24
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	129	1	4503	2	Y	1					25
							1	9									
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	96	1	3459	2	Y	-0-					25
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	106	1	3711	2	Y	-0-					25
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	96	1	3209	2	Y	-0-	15	1			10
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	199	1	3169	2	Y	-0-					10

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	872	2	Y	3					5
							3	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-					5
03	899	N	577	-0-	-322	-0-	16	1	561	2	Y	-0-					5
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	Y	-0-					5
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	30	1	1063	2	Y	-0-					5
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	27	1	891	2	Y	-0-	3	1			2
*07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

02	2465	X	1893	-0-	-572	-0-	51	1	1842	2	Y	-0-					12
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	97	1	3367	2	Y	1					13
							1	9									
04	3300	X	2146	-0-	-1154	-0-	58	1	2088	2	Y	-0-					13
05	3410	X	2614	-0-	-796	-0-	72	1	2542	2	Y	-0-					13
06	3300	X	2307	-0-	-993	-0-	67	1	2240	2	Y	-0-	8	1			5
07	3410	X	2548	-0-	-862	-0-	150	1	2398	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	17	1	601	2	Y	2					5
							2	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1134	2	Y	2					7
							2	9									
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-					7
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	2					9
							2	9									
06	1140	N	812	-0-	-328	-0-	24	1	786	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	Y	2					9
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	1329	-0-	-2209	-0-	36	1	1289	2	Y	4					16
							4	9									
03	3131	X	2665	-0-	-466	-0-	74	1	2587	2	Y	4					20
							4	9									
04	2310	X	1948	-0-	-362	-0-	52	1	1896	2	Y	-0-					20
05	2325	X	1280	-0-	-1045	-0-	35	1	1243	2	Y	2					22
							2	9									
06	2580	X	1031	-0-	-1549	-0-	30	1	999	2	Y	2	9	1			15
							2	9									
07	2666	X	849	-0-	-1817	-0-	50	1	798	2	Y	1					16
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	2	Y	4					9
							4	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	2					11
							2	9									
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1188	2	Y	-0-					11
05	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	34	1	1208	2	Y	2					13
							2	9									
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	Y	4	6	1			11
							4	9									
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	89	1	1421	2	Y	2					13
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6786	X	5805	-0-	-981	-0-	155	1	5632	2	Y	16					33
							18	9									
03	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	156	1	5440	2	Y	8					41
							9	9									
04	6090	X	5281	-0-	-809	-0-	142	1	5139	2	Y	-0-					41
05	6200	X	4091	-0-	-2109	-0-	113	1	3970	2	Y	7					48
							8	9									
06	6000	X	3423	-0-	-2577	-0-	99	1	3315	2	Y	8	21	1			35
							9	9									
07	6200	X	3293	-0-	-2907	-0-	194	1	3093	2	Y	5					40
							6	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	66	1	2391	2	Y	-0-					3
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	114	1	3989	2	Y	1					4
						1	9									
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	103	1	3724	2	Y	-0-					4
05	2976 X	358	-0-	-2618	-0-	10	1	348	2	Y	-0-					4
06	3960 X	375	-0-	-3585	-0-	11	1	364	2	Y	-0-	2	1			2
07	4092 X	506	-0-	-3586	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	57	1	2055	2	Y	-0-					12
03	2263 N	1877	-0-	-386	-0-	52	1	1825	2	Y	-0-					12
04	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	60	1	2154	2	Y	-0-					12
05	3100 N	3123	-0-	23	23	87	1	3036	2	Y	-0-					12
06	2256 N	2233	-0-	-23	-0-	65	1	2168	2	Y	-0-	7	1			5
07	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	128	1	2048	2	Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

02	1740 N	1434	-0-	-306	-0-	38	1	1396	2	Y	-0-					15
03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	64	1	2233	2	Y	-0-					15
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	60	1	2175	2	Y	-0-					15
05	1860 X	773	-0-	-1087	-0-	21	1	752	2	Y	-0-					15
06	1800 X	1071	-0-	-729	-0-	31	1	1040	2	Y	-0-	9	1			6
07	1860 X	1355	-0-	-505	-0-	80	1	1275	2	Y	-0-					6

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

02	3654 X	1334	-0-	-2320	-0-	36	1	1294	2	Y	4					23
						4	9									
03	5239 X	1497	-0-	-3742	-0-	42	1	1453	2	Y	2					25
						2	9									
04	5070 X	4500	-0-	-570	-0-	121	1	4379	2	Y	-0-					25
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	169	1	5925	2	Y	11					36
						12	9									
06	4830 X	2388	-0-	-2442	-0-	69	1	2312	2	Y	6	15	1			27
						7	9									
*07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	386	1	6159	2	Y	10					37
						11	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	78	-0-	78	78	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	2					4
							2	9									
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					4
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

02	4234	X	4150	-0-	-84	-0-	111	1	4026	2	Y	12					28
							13	9									
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	132	1	4587	2	Y	7					35
							8	9									
04	4200	X	2618	-0-	-1582	-0-	70	1	2548	2	Y	-0-					35
05	4433	X	4304	-0-	-129	-0-	119	1	4176	2	Y	8					43
							9	9									
06	4560	X	3220	-0-	-1340	-0-	93	1	3119	2	Y	7	18	1			32
							8	9									
07	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	250	1	3995	2	Y	6					38
							7	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

02	58	N	7	-0-	-51	-0-	7	2			Y	-0-					3
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					3
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

02	2465	X	2189	-0-	-276	-0-	59	1	2130	2	Y	-0-					7
03	2635	X	2495	-0-	-140	-0-	70	1	2424	2	Y	1					8
							1	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	99	1	3578	2	Y	-0-					8
05	3069	X	2111	-0-	-958	-0-	58	1	2053	2	Y	-0-					8
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	110	1	3684	2	Y	-0-	5	1			3
*07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	277	1	4426	2	Y	-0-					3

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

02	1711	N	974	-0-	-737	-0-	26	1	945	2	Y	3					12
							3	9									
03	1829	N	1362	-0-	-467	-0-	38	1	1322	2	Y	2					14
							2	9									
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					14
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	Y	2					16
							2	9									
06	1320	N	834	-0-	-486	-0-	24	1	808	2	Y	2	7	1			11
							2	9									
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	1					12
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	Y	4					8
							4	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	57	1	1978	2	Y	3					11
							3	9									
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	24	1	869	2	Y	-0-					11
05	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	29	1	1006	2	Y	2					13
							2	9									
06	1980	N	944	-0-	-1036	-0-	27	1	915	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
*07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	Y	2					11
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 197373 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13050 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	72	1	2603	2	Y	8					15
							9	9									
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	3					18
							3	9									
04	2550	N	1195	-0-	-1355	-0-	32	1	1163	2	Y	-0-					18
05	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	76	1	2685	2	Y	5					23
							6	9									
06	3000	N	3076	-0-	76	76	89	1	2979	2	Y	7	10	1			20
							8	9									
*07	2209	N	2133	-0-	-76	-0-	126	1	2004	2	Y	3					23
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	267	-0-	-458	-0-	7	1	259	2	Y	1					4
							1	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
02	377	N	185	-0-	-192	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					12
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	X	462	-0-	-1278	-0-	12	1	450	2	Y	-0-					18
03	1860	X	206	-0-	-1654	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					18
04	1800	N	388	-0-	-1412	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					18
05	496	N	174	-0-	-322	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					18
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	Y	-0-	10	1			8
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	X	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	-0-					1
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					1
04	1110	X	479	-0-	-631	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					1
05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	45	1	1571	2	Y	-0-					1
06	1110	X	1079	-0-	-31	-0-	31	1	1048	2	Y	-0-	1	1			-0-
*07	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	2	Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

02	1479	X	727	-0-	-752	-0-	19	1	706	2	Y	2					10
							2	9									
03	1581	X	947	-0-	-634	-0-	26	1	920	2	Y	1					11
							1	9									
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	2	Y	-0-					11
05	775	N	122	-0-	-653	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					11
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
*07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	2	Y	3					14
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

02	2900	X	2390	-0-	-510	-0-	64	1	2326	2	Y	-0-					22
03	2821	X	2227	-0-	-594	-0-	62	1	2165	2	Y	-0-					22
04	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	61	1	2189	2	Y	-0-					22
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	73	1	2576	2	Y	-0-					22
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	95	1	3163	2	Y	-0-	13	1			9
*07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	151	1	2414	2	Y	-0-					9

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	2	Y	-0-					14
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	86	1	3006	2	Y	1					15
							1	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	105	1	3780	2	Y	-0-					15
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	132	1	4633	2	Y	-0-					15
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	141	1	4717	2	Y	-0-	9	1			6
*07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	303	1	4833	2	Y	-0-					6

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	46	-0-	46	46		1	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	46						Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

02	1450	X	931	-0-	-519	-0-	25	1	906	2	Y	-0-					13
03	1550	X	210	-0-	-1340	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					13
04	1410	X	355	-0-	-1055	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					13
05	992	N	258	-0-	-734	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					13
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	Y	-0-	8	1			5
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	439	-0-	439	439	13	1	425	2	Y	1					1
						1	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

02	1479 N	1170	-0-	-309	-0-	1170	2			N	-0-					254
03	1488 N	876	-0-	-612	-0-	876	2			N	-0-					254
04	1590 N	235	-0-	-1355	-0-	235	2			N	-0-					254
05	1240 N	114	-0-	-1126	-0-	114	2			N	-0-					254
06	840 N	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-					254
07	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	41	1	1479	2	Y	4					7
						4	9									
03	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	86	1	2997	2	Y	5					12
						6	9									
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-					12
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	53	1	1872	2	Y	3					15
						3	9									
06	3000 N	3120	-0-	120	120	90	1	3022	2	Y	7	6	1			16
						8	9									
*07	2219 N	2099	-0-	-120	-0-	124	1	1972	2	Y	3					19
						3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	435	N	296	-0-	-139	-0-	296	2			N	-0-					17
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					17
04	690	N	303	-0-	-387	-0-	303	2			N	-0-					17
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					17
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					17
*07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	3					7
							3	9									
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	27	1	947	2	Y	1					8
							1	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-					8
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	2					10
							2	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	2	Y	2					11
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

02	3462	X	2384	-0-	-1078	-0-	64	1	2312	2	Y	7					15
							8	9									
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	105	1	3653	2	Y	6					21
							7	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	103	1	3734	2	Y	-0-					21
05	3596	X	1707	-0-	-1889	-0-	47	1	1657	2	Y	3					24
							3	9									
06	3480	X	2100	-0-	-1380	-0-	61	1	2033	2	Y	5	10	1			19
							6	9									
07	3596	X	1640	-0-	-1956	-0-	97	1	1541	2	Y	2					21
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	-0-					7
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					7
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	-0-					7
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	46	1	1620	2	Y	-0-					7
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	76	1	2559	2	Y	-0-	4	1			3
*07	3100	N	3203	-0-	103	103	189	1	3014	2	Y	-0-					3

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

02	3364	X	2735	-0-	-629	-0-	73	1	2662	2	Y	-0-					15
03	3596	X	2890	-0-	-706	-0-	81	1	2808	2	Y	1					16
							1	9									
04	3480	X	724	-0-	-2756	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					16
05	2976	X	709	-0-	-2267	-0-	20	1	689	2	Y	-0-					16
06	2880	X	1230	-0-	-1650	-0-	36	1	1194	2	Y	-0-	9	1			7
07	2914	X	880	-0-	-2034	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1607	-0-	-1641	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-					21
03	3627	X	2591	-0-	-1036	-0-	72	1	2518	2	Y	1					22
							1	9									
04	3510	X	1220	-0-	-2290	-0-	33	1	1187	2	Y	-0-					22
05	3627	X	1555	-0-	-2072	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-					22
06	2520	X	2126	-0-	-394	-0-	62	1	2064	2	Y	-0-	13	1			9
07	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	118	1	1879	2	Y	-0-					9

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	153	1	5543	2	Y	16					32
							18	9									
03	5208	X	3685	-0-	-1523	-0-	103	1	3575	2	Y	6					38
							7	9									
04	5040	X	3644	-0-	-1396	-0-	98	1	3546	2	Y	-0-					38
05	6107	X	4722	-0-	-1385	-0-	131	1	4582	2	Y	8					46
							9	9									
06	5910	X	4856	-0-	-1054	-0-	141	1	4703	2	Y	11	20	1			37
							12	9									
07	6107	X	3280	-0-	-2827	-0-	193	1	3081	2	Y	5					42
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2871	X	2682	-0-	-189	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2800	-0-	-440	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2251	-0-	-1097	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

02	754	N	112	-0-	-642	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	990	N	689	-0-	-301	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	420	N	80	-0-	-340	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	713	N	170	-0-	-543	-0-	170	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	1450	N	1234	-0-	-216	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	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
02	145	N	133	-0-	-12	-0-	133	2			N	-0-					32
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					32
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					32
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					32
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					32
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					32

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
02	2726	X	2661	-0-	-65	-0-	2661	2			N	-0-					204
03	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	2465	2			N	-0-					204
04	2820	X	1636	-0-	-1184	-0-	1636	2			N	-0-					204
05	2852	X	1448	-0-	-1404	-0-	1448	2			N	-0-					204
06	3000	N	10281	-0-	7281	7281	10281	2			N	-0-					204
*07	3100	N	11241	-0-	8141	15422	11241	2			N	-0-					204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2120	-0-	-360	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1647	-0-	-513	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261	N	202	-0-	-59	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	2847	-0-	-1213	-0-	2847	2			N	-0-					67
03	4309	X	1550	-0-	-2759	-0-	1550	2			N	-0-					67
04	4170	X	1693	-0-	-2477	-0-	1693	2			N	-0-					67
05	3720	X	1896	-0-	-1824	-0-	1896	2			N	-0-					67
06	3240	X	1604	-0-	-1636	-0-	1604	2			N	-0-					67
07	3038	X	1474	-0-	-1564	-0-	1474	2			N	-0-					67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2610	N	1769	-0-	-841	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2022	-0-	-520	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
*07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	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

02	116	N	99	-0-	-17	-0-	99	2			N	-0-					166
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					166
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					166
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					166
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					166
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					166

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1364	N	1013	-0-	-351	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*09	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
*05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	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

02	580	N	546	-0-	-34	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					100
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					100
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					100
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					100
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					100
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					33
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					33
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					33
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

02	11452	X	6136	-0-	-5316	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
04	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
05	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
*07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

02	609	N	572	-0-	-37	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	720	N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

02	1856	N	1693	-0-	-163	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1696	-0-	-257	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	1623	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 #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

02	174	N	113	-0-	-61	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

02	232	N	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

02	4321	X	3542	-0-	-779	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
*07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

02	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					67
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					67
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					67
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					67
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					67
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					3
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					3
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					3
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					3
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					3
*07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

02	1479	N	1373	-0-	-106	-0-	1373	2			N	-0-					2
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					2
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					2
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					2
06	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	1374	2			N	-0-					2
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	924	-0-	-1236	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	400	-0-	-2018	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	580	-0-	-1970	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

02	725	N	622	-0-	-103	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

02	4379	X	3379	-0-	-1000	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	2235	-0-	-1795	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	2734	-0-	-1706	-0-	2734	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	2596	-0-	-1992	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3272	-0-	-1168	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	1927	-0-	-1700	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

02	58	N	25	-0-	-33	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	3451 X	3251	-0-	-200	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	3212	-0-	-448	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3110	-0-	-672	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3549	-0-	-111	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

02	1421 N	342	-0-	-1079	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	1891 N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-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

02	1943 N	1928	-0-	-15	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
04	2070 N	1392	-0-	-678	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
05	2046 N	1381	-0-	-665	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1590 N	1152	-0-	-438	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

02	1392 X	1199	-0-	-193	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	1488 X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
04	1200 X	559	-0-	-641	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	1271 X	466	-0-	-805	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
06	1320 X	158	-0-	-1162	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
07	1364 X	243	-0-	-1121	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3156	-0-	156	156	3156	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	3565	-0-	465	621	3565	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

02	3915 X	3453	-0-	-462	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	1691	-0-	-2618	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
04	4170 X	2731	-0-	-1439	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
05	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
06	4110 X	3702	-0-	-408	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3425	-0-	-264	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

02	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
03	2883 N	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
04	2790 N	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
05	2821 N	2070	-0-	-751	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
06	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
07	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

02	2030 N	1900	-0-	-130	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
04	2070 N	1979	-0-	-91	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
05	2046 N	1793	-0-	-253	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
06	2160 N	1533	-0-	-627	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
07	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

02	4379 X	666	-0-	-3713	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
03	4681 X	762	-0-	-3919	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	2310 X	298	-0-	-2012	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
*07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	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
02	2784	X	1678	-0-	-1106	-0-	1678	2			Y	-0-					34
03	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	2049	2			Y	-0-					34
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					34
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-					34
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					34
*07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					34

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
*07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
05	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
*07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

02	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4112	-0-	-868	-0-	4112	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	3664	-0-	-1482	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

02	1653	N	1175	-0-	-478	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	1324	-0-	-1001	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	995	-0-	-1255	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

02	638	N	336	-0-	-302	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			Y	-0-					-0-
04	1864	N	1755	-0-	-109	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	990	X	920	-0-	-70	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
07	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	1003	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
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
*07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1060	-0-	-170	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1902	-0-	-408	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1650	-0-	-768	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

02	1653	N	1512	-0-	-141	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

02	3712	X	3317	-0-	-395	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2986	-0-	-982	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	2543	-0-	-1363	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	2646	-0-	-1134	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2274	-0-	-1260	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

02	928	X	859	-0-	-69	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
03	961	X	864	-0-	-97	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	900	X	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	733	-0-	-197	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	672	-0-	-228	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
07	930	X	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	87	-0-	-843	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	131	-0-	-427	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	104	-0-	-916	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
04	960 N	674	-0-	-286	-0-	674	2		Y	-0-			-0-
05	868 N	369	-0-	-499	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
06	930 N	624	-0-	-306	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
03	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		Y	-0-			-0-
05	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2		Y	-0-			-0-
06	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2		Y	-0-			-0-
*07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

02	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-			-0-
03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		Y	-0-			-0-
04	2640 N	2454	-0-	-186	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
05	2945 N	2307	-0-	-638	-0-	2307	2		Y	-0-			-0-
06	2700 N	2117	-0-	-583	-0-	2117	2		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2452	-0-	-90	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

02	1421 N	1118	-0-	-303	-0-	1118	2		Y	-0-			-0-
03	1395 N	977	-0-	-418	-0-	977	2		Y	-0-			-0-
04	1230 N	843	-0-	-387	-0-	843	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	639	-0-	-570	-0-	639	2		Y	-0-			-0-
06	960 N	672	-0-	-288	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

02	2262 N	1968	-0-	-294	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
03	2573 N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-			-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		Y	-0-			-0-
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-			-0-
07	2418 N	2192	-0-	-226	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

02	3103 X	2814	-0-	-289	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
04	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	2494	-0-	-656	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
*07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

02	3277 X	2976	-0-	-301	-0-	2976	2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	3400	-0-	-72	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2845	-0-	-365	-0-	2845	2		Y	-0-			-0-
05	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		Y	-0-			-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		Y	-0-			-0-
*07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	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
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

02	4408	X	3885	-0-	-523	-0-	3885	2			Y	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3642	-0-	-512	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4084	-0-	-296	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4355	-0-	-171	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
*07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

02	2465	X	1616	-0-	-849	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1365	-0-	-1270	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	1087	-0-	-1463	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1170	-0-	-1031	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
06	1680	X	1089	-0-	-591	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					-0-
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3310	-0-	-720	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

02	3306	X	1334	-0-	-1972	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
*07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	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
02	3306 X	2516	-0-	-790	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
03	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2577	-0-	-573	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	3433	-0-	-380	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
*07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

02	1073 N	1017	-0-	-56	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

02	2030 N	1937	-0-	-93	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
*07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

02	4553 X	4437	-0-	-116	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	3555	-0-	-1312	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	3281	-0-	-1429	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
06	4710 X	2189	-0-	-2521	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
07	4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

02	2262 N	1371	-0-	-891	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	2418 N	1222	-0-	-1196	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
04	2340 N	1833	-0-	-507	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1626	-0-	-265	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

02	2871 X	1791	-0-	-1080	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
05	2077 X	2029	-0-	-48	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
06	2100 X	1787	-0-	-313	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
07	2170 X	1485	-0-	-685	-0-	1485	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
02	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3157	2			Y	-0-					-0-
06	2171	N	2114	-0-	-57	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
*07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
*07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

02	1421	X	795	-0-	-626	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1498	-0-	-21	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	170	-0-	-1300	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	113	-0-	-1406	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	1440	X	169	-0-	-1271	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	497	-0-	-526	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	263	-0-	-450	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
*07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

02	3712	X	3318	-0-	-394	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
03	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2742	-0-	-1098	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	1825	-0-	-2019	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	77	-0-	-3763	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

02	3335	X	2048	-0-	-1287	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2713	-0-	-737	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2471	-0-	-1094	-0-	2471	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
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

02	1479	N	1388	-0-	-91	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	513	-0-	-297	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	221	-0-	-1267	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	99	-0-	-1641	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	62	-0-	-465	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
*07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

02	3451	X	3129	-0-	-322	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2972	-0-	-686	-0-	2972	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2462	-0-	-868	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3075	-0-	-165	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

02	2929	X	1826	-0-	-1103	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2210	-0-	-921	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			Y	-0-					-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2403	-0-	-728	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

02	2900	N	3179	-0-	279	279	3179	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3426	-0-	326	605	3426	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	80	-0-	-1510	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	1643	X	281	-0-	-1362	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	1590	X	277	-0-	-1313	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	155	-0-	-1488	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

02	377	N	126	-0-	-251	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
02	1566	N	1089	-0-	-477	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3822	-0-	722	722	3822	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	378	-0-	-1242	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	352	-0-	-826	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	702	-0-	-918	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	1674	X	855	-0-	-819	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					4
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					4
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					4
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					4
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					4
*07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					4

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

02	2088	N	1594	-0-	-494	-0-	1594	2			Y	-0-					37
03	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			Y	-0-					37
04	1830	N	892	-0-	-938	-0-	892	2			Y	-0-					37
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			Y	-0-					37
06	2100	N	1513	-0-	-587	-0-	1513	2			Y	-0-					37
*07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					37

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

02	1421	N	1254	-0-	-167	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

02	2900	N	2701	-0-	-199	23	2701	2			Y	-0-					-0-
03	2698	N	2675	-0-	-23	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
05	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
*07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

02	3451	X	3348	-0-	-103	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2749	-0-	-940	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2474	-0-	-1096	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2268	-0-	-1421	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	1714	-0-	-1856	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
*07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

02	3973	X	1255	-0-	-2718	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	1828	-0-	-2419	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	3561	-0-	-549	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
*07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	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
02	2969	X	2916	-0-	-53	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	468	-0-	-1981	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1589	-0-	-781	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2258	-0-	-191	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2119	-0-	-311	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2349	-0-	-162	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

02	2494	X	2219	-0-	-275	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2170	-0-	-496	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2511	-0-	-69	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
*07	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	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
02	2494 N	1917	-0-	-577	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
03	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1770 N	1023	-0-	-747	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	2046 N	1071	-0-	-975	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1182	-0-	-108	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
05	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
06	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
*07	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

02	2494 X	2002	-0-	-492	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	2666 X	2082	-0-	-584	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2163	-0-	-897	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
*07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

02	145 N	127	-0-	-18	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
06	3060 X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	3038 X	2232	-0-	-806	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

02	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
03	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
05	2201 X	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
06	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
07	2201 X	1952	-0-	-249	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

02	3683 X	1909	-0-	-1774	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	2339	-0-	-1471	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2759	-0-	-434	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	2306	-0-	-1504	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	3937 X	3800	-0-	-137	-0-	3800	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
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
*07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

02	783	N	519	-0-	-264	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	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

02	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	796	-0-	-599	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	932	-0-	-680	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

02	3886	X	2813	-0-	-1073	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3447	-0-	-87	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

02	1131	N	201	-0-	-930	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	379	-0-	-582	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	251	-0-	-1159	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	119	-0-	-241	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

02	783	N	301	-0-	-482	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

02	1827	N	1788	-0-	-39	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1561	-0-	-361	-0-	1561	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
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	1714	-0-	-1534	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
05	3007	N	1854	-0-	-1153	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1749	-0-	-741	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
*07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	668	-0-	-115	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
*07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1968	-0-	-149	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	1885	-0-	-533	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	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
02	1624	N	1603	-0-	-21	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1265	-0-	-505	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2204	N	2123	-0-	-81	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2104	-0-	-159	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1887	-0-	-376	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3457	-0-	357	357	3457	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3513	-0-	513	870	3513	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3995	-0-	895	1765	3995	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

02	2059	X	1909	-0-	-150	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	502	-0-	-1628	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	527	-0-	-1674	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	644	-0-	-1486	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	655	-0-	-1546	-0-	655	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

02	2349	X	2035	-0-	-314	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	2170	-0-	-341	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
05	2511	X	1204	-0-	-1307	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2258	-0-	-172	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1762	-0-	-532	-0-	1762	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
02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	630	-0-	-1080	-0-	630	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	317	-0-	-1273	-0-	317	2		N	-0-			-0-
07	651 N	52	-0-	-599	-0-	52	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

02	4756 X	4091	-0-	-665	-0-	4091	2		Y	-0-			-0-
03	5084 X	4659	-0-	-425	-0-	4659	2		Y	-0-			-0-
04	4920 X	2024	-0-	-2896	-0-	2024	2		Y	-0-			-0-
05	5084 X	1425	-0-	-3659	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
06	4680 X	696	-0-	-3984	-0-	696	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	2073	-0-	-2577	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		Y	-0-			-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
*07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

02	3567 X	2126	-0-	-1441	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	3679	-0-	-71	-0-	3679	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3662	-0-	-213	-0-	3662	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	4267	-0-	1167	1167	4267	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3809	-0-	809	1976	3809	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3633	-0-	533	2509	3633	2		Y	-0-			-0-
06	5957 X	3448	-0-	-2509	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-
*07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

02	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1349	-0-	-945	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1423	-0-	-797	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	2294	X	1783	-0-	-511	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1469	-0-	-825	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

02	1363	N	1241	-0-	-122	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1037	-0-	-482	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	460	-0-	-594	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3155	-0-	-782	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4211	-0-	-36	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

02	2639	X	2008	-0-	-631	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2189	-0-	-721	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

02	1334	N	1212	-0-	-122	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	980	-0-	-539	-0-	980	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	865	-0-	-1584	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	794	-0-	-916	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	611	-0-	-877	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
*07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

02	2320	N	2282	-0-	-38	-0-	2282	2			N	-0-					25
03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					25
04	2550	N	2088	-0-	-462	-0-	2088	2			N	-0-					25
05	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	2448	2			N	-0-					25
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					25
07	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

02	2610	X	1404	-0-	-1206	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1302	-0-	-1488	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	1756	-0-	-134	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
06	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
*07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

02	464	N	266	-0-	-198	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2697 X	2672	-0-	-25	-0-	2672	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	2340	-0-	-543	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		Y	-0-			-0-
07	2852 X	2319	-0-	-533	-0-	2319	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2		Y	-0-			-0-
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		Y	-0-			-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		Y	-0-			-0-
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2		Y	-0-			-0-
*07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

02	1972 N	1628	-0-	-344	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
03	2046 N	1744	-0-	-302	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1673	-0-	-367	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
05	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2		N	-0-			-0-
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

02	4118 X	2309	-0-	-1809	-0-	2309	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	2949	-0-	-833	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	3323	-0-	-1147	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	2772	-0-	-1847	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
06	4470 X	3009	-0-	-1461	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	2950	-0-	-491	-0-	2950	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-			-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	680	-0-	-467	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	676	-0-	-464	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	568	-0-	-424	-0-	568	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

02	1247 N	975	-0-	-272	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		Y	-0-			-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		Y	-0-			-0-
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
*07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

02	3422 X	3398	-0-	-24	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2838	-0-	-820	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	2819	-0-	-811	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	1796	-0-	-1955	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3204	-0-	-426	-0-	3204	2		Y	-0-			-0-
*07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	3742	-0-	-57	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3391	-0-	-670	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3221	-0-	-840	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3635	-0-	-235	-0-	3635	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

02	2407	N	2330	-0-	-77	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	1894	-0-	-926	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2115	-0-	-365	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

02	3712	X	1532	-0-	-2180	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	1903	-0-	-1445	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	1746	-0-	-1494	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	1833	-0-	-1515	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
*07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	1197	-0-	-973	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	929	-0-	-451	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	333	-0-	-1682	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

02	3103	X	2350	-0-	-753	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2135	-0-	-1182	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1525	-0-	-1685	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1591	-0-	-839	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	1294	-0-	-1217	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3267	-0-	-183	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3079	-0-	-486	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2		Y	-0-			-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		Y	-0-			-0-
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		Y	-0-			-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 2		Y	-0-			-0-
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-			-0-
*07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

02	3045 X	2865	-0-	-180	-0-	2865 2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3067 2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2938	-0-	-92	-0-	2938 2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009 2		Y	-0-			-0-
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	2908 2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2899 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

02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	2806	-0-	-1100	-0-	2806 2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3715	-0-	-65	-0-	3715 2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3542	-0-	-364	-0-	3542 2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	3172	-0-	-98	-0-	3172 2		Y	-0-			-0-
07	3844 X	2872	-0-	-972	-0-	2872 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

02	725 N	643	-0-	-82	-0-	643 2		Y	-0-			-0-
03	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		Y	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	754	-0-	-956	-0-	754 2		Y	-0-			-0-
*07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 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

02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-			-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		Y	-0-			-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-			-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-			-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-			-0-
*07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 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

02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-			-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213 2		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	1245 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

02	1856 N	1855	-0-	-1	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682 2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1248	-0-	-552	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
*07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538	X	3507	-0-	-31	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3287	-0-	-373	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3504	-0-	-156	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

02	2668	X	1893	-0-	-775	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2731	-0-	-29	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2244	-0-	-186	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2556	-0-	-265	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3254	-0-	-106	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2965	-0-	-693	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2590	-0-	-950	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2172	-0-	-498	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3124	-0-	124	245	3124	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2987	-0-	-113	132	2987	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

02	3828	X	3358	-0-	-470	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3364	-0-	-511	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3692	-0-	-121	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3375	-0-	-315	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	4069	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1008	-0-	-612	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	946	-0-	-449	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	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

02	174	N	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1342	-0-	-21	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
06	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
*07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	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

02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
*07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	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

02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1914	X	1481	-0-	-433	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1090	-0-	-956	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1551	-0-	-495	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2842 X	2762	-0-	-80	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2473	-0-	-407	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
06	2880 X	2720	-0-	-160	-0-	2720	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		Y	-0-			-0-
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		Y	-0-			-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2		Y	-0-			-0-
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		Y	-0-			-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
*07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

02	1131 N	205	-0-	-926	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3468	-0-	468	468	3468	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3043	-0-	-57	411	3043	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3294	-0-	294	705	3294	2		Y	-0-			-0-
*07	9764 X	9059	-0-	-705	-0-	9059	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	729	-0-	-711	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	667	-0-	-883	-0-	667	2		N	-0-			-0-
06	1230 N	689	-0-	-541	-0-	689	2		N	-0-			-0-
07	744 N	633	-0-	-111	-0-	633	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

02	3219 X	2822	-0-	-397	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2		Y	-0-			-0-
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		Y	-0-			-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-			-0-
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		Y	-0-			-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-			-0-
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

02	435 N	397	-0-	-38	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
05	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	N	1620	-0-	-323	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1428	-0-	-463	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1352	-0-	-384	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
*07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2855	-0-	-183	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	117	-0-	-2823	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

02	638	X	223	-0-	-415	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	165	-0-	-176	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	204	-0-	-199	-0-	204	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

02	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
04	2730	N	2591	-0-	-139	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	1704	-0-	-816	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2137	-0-	-529	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

02	3538	X	2958	-0-	-580	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3353	-0-	-307	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3631	-0-	-58	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3637	-0-	-21	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

02	1131	N	725	-0-	-406	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	X	56	-0-	-872	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	47	-0-	-573	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

02	1972	N	1015	-0-	-957	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	797	-0-	-1063	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	528	-0-	-619	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

02	1914	N	1691	-0-	-223	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
*07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2402	-0-	-667	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2178	-0-	-891	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2268	-0-	-702	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1775	-0-	-475	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2038	-0-	-287	-0-	2038	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

02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	2042	-0-	-2908	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	4640	2			Y	-0-					-0-
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4810	-0-	-305	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

02	1624	N	1198	-0-	-426	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
*07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3393 X	1771	-0-	-1622	-0-	1771	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3004	-0-	-499	-0-	3004	2		Y	-0-			-0-
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	3125	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	1869	-0-	-1041	-0-	1869	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	1251	-0-	-2376	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

02	2523 N	2118	-0-	-405	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
03	2821 N	2374	-0-	-447	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-			-0-
06	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
07	2821 N	2450	-0-	-371	-0-	2450	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	1705 X	1126	-0-	-579	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
04	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-			-0-
05	1705 X	1239	-0-	-466	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-
06	1080 X	1027	-0-	-53	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
*07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

02	319 N	212	-0-	-107	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-			-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
03	3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2322	-0-	-618	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
05	3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2605	-0-	-485	-0-	2605	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	2780	-0-	-413	-0-	2780	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

02	1885 N	1117	-0-	-768	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		Y	-0-			-0-
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
06	2160 N	1650	-0-	-510	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1140	-0-	-441	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3074	X	2081	-0-	-993	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1962	-0-	-1324	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2163	-0-	-1017	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2312	-0-	-178	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
*07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	2214	-0-	-1034	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2787	-0-	-685	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2593	-0-	-647	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2290	-0-	-872	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	1719	-0-	-1341	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	711	-0-	-420	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	566	-0-	-334	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	786	-0-	-144	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	3351	-0-	-100	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3347	-0-	-283	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	2943	-0-	-687	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
*07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					21
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					21
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					21
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					21
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-					21
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					21

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	3149	-0-	-911	-0-	3149	2		Y	-0-			-0-
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2		Y	-0-			-0-
04	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3784	-0-	-236	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
07	5022 X	2692	-0-	-2330	-0-	2692	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

02	2059 N	2036	-0-	-23	-0-	2036	2		Y	-0-			-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-			-0-
04	2250 N	1871	-0-	-379	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-
05	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	1874	2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748	2		Y	-0-			-0-
07	1922 N	1503	-0-	-419	-0-	1503	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

02	1392 N	998	-0-	-394	-0-	998	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	942	-0-	-577	-0-	942	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	877	-0-	-563	-0-	877	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	887	-0-	-167	-0-	887	2		N	-0-			-0-
06	900 N	826	-0-	-74	-0-	826	2		N	-0-			-0-
*07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

02	2088 N	1774	-0-	-314	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
06	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001	2		Y	-0-			-0-
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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

02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		Y	-0-			-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		Y	-0-			-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		Y	-0-			-0-
*07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		Y	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3246	-0-	146	146	3246	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2982	-0-	-18	128	2982	2		Y	-0-			-0-
05	2400 N	2272	-0-	-128	-0-	2272	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2794	-0-	-206	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2026	-0-	-284	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1853	-0-	-247	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1389	-0-	-564	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1666	-0-	-254	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1236	-0-	-531	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-
06	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
*07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
03	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1035	-0-	-705	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1798	X	1039	-0-	-759	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
*07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	1653	N	345	-0-	-1308	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	517	-0-	-1343	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	248	-0-	-262	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	837	N	543	-0-	-294	-0-	543	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	11594	-0-	8694	8694	11594	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3268	-0-	168	8862	3268	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2340	-0-	-660	8202	2340	2			Y	-0-					-0-
05	9738	X	1536	-0-	-8202	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1428	-0-	-432	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1411	-0-	-511	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3799	X	2653	-0-	-1146	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3480	-0-	-600	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3211	-0-	-629	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
*07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	936	-0-	-427	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	717	-0-	-585	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	631	-0-	-449	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	784	-0-	-2899	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	1014	-0-	-2766	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3683	-0-	-378	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

*08	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*02	435	N	393	-0-	-42	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

02	2030	N	1807	-0-	-223	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1848	-0-	-229	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

02	3886	X	2625	-0-	-1261	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3773	-0-	-247	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3464	-0-	-690	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2398	-0-	-1622	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1168	-0-	-2986	-0-	1168	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

02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1809	-0-	-171	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1530	-0-	-750	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	1343	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 #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	947	-0-	-523	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2407	-0-	-233	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2324	-0-	-435	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2134	-0-	-356	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
*07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3442	-0-	342	394	3442	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943	X	1549	-0-	-394	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6396	-0-	3296	3296	6396	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2300	-0-	-700	2596	2300	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2234	-0-	-866	1730	2234	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3828	X	3252	-0-	-576	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3487	-0-	-512	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3001	-0-	-779	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	2707	-0-	-1044	-0-	2707	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2813	X	2359	-0-	-454	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2347	-0-	-567	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1100	-0-	-1720	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	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 #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2987 X	2516	-0-	-471	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	2719	-0-	-371	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
*07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

02	3451 X	2908	-0-	-543	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2615	-0-	-578	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	2205	-0-	-735	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2817	-0-	-283	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	1513	-0-	-647	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

02	3074 X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	1900	-0-	-1386	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	1749	-0-	-981	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
06	2520 X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
*07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			Y	-0-					-0-
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
06	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	2912	-0-	-560	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2668 X	2341	-0-	-327	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	2495	-0-	-145	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2455	-0-	-521	-0-	2455	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

02	3857 X	3714	-0-	-143	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
03	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
05	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
06	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
07	4123 X	4034	-0-	-89	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	446	-0-	-174	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	327	-0-	-200	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	1915	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

02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
05	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
06	2940 X	2742	-0-	-198	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	2738	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

02	1566 N	1287	-0-	-279	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1315	-0-	-421	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	701	-0-	-799	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	714	-0-	-650	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	506	-0-	-754	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	713 N	357	-0-	-356	-0-	357	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

02	2059 N	1589	-0-	-470	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
03	2108 N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
04	1950 N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
*07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	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 #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4165	-0-	1265	3670	4165	2			Y	-0-					-0-
03	8335	X	4665	-0-	-3670	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-
*07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	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

02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2673	-0-	-303	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	1610	-0-	-1180	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2035	-0-	-693	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

02	319	N	194	-0-	-125	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					46
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					46
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					46
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					46
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					46
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1226	-0-	-484	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1266	-0-	-501	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	619	-0-	-431	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	505	-0-	-797	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	990	N	550	-0-	-440	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	900	N	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	961	N	609	-0-	-352	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

02	3451	X	2083	-0-	-1368	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1892	-0-	-1828	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2454	-0-	-1146	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			Y	-0-					-0-
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	2762	-0-	-1051	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

02	551	N	481	-0-	-70	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	264	-0-	-396	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	267	-0-	-153	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	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

02	2610	N	2126	-0-	-484	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1480	-0-	-752	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	1654	-0-	-1286	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
*07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	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

02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1335	-0-	-525	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 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
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

02	1044	N	987	-0-	-57	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1236	-0-	-376	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1173	-0-	-477	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

02	9027	X	4210	-0-	-4817	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1977	-0-	-273	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2408	-0-	-413	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2187	-0-	-303	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
*07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

02	2291	N	2260	-0-	-31	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	1438	-0-	-1112	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2314	-0-	-321	-0-	2314	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 #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1061	-0-	-563	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1050	-0-	-630	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		Y	-0-			-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		Y	-0-			-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
*07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	1980	-0-	-562	-0-	1980	2		Y	-0-			-0-
04	2160 N	1817	-0-	-343	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-
05	2418 N	2029	-0-	-389	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
06	1920 N	1686	-0-	-234	-0-	1686	2		Y	-0-			-0-
*07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	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

02	1653 N	43	-0-	-1610	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
03	1767 N	380	-0-	-1387	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		Y	-0-			-0-
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		Y	-0-			-0-
*07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
04	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
*07	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

02	2494 N	2420	-0-	-74	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
03	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
04	2550 N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
05	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
06	2550 N	2421	-0-	-129	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
07	2573 N	2482	-0-	-91	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
04	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
05	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
06	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
*07	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 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
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

02	2175	X	1998	-0-	-177	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2139	X	2118	-0-	-21	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	2018	-0-	-112	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	2047	-0-	-83	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

02	2929	X	2488	-0-	-441	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2951	-0-	-589	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	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

02	2871	X	2277	-0-	-594	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	1430	-0-	-1360	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	1841	-0-	-1009	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2167	-0-	-683	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2006	-0-	-443	-0-	2006	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
03	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

02	406	N	341	-0-	-65	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	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 #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726 X	2536	-0-	-190	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
03	2821 X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	2635	-0-	-95	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
06	2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2728 X	2546	-0-	-182	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

02	4669 X	4161	-0-	-508	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	5549 X	4620	-0-	-929	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	4960	-0-	-410	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	4944	-0-	-605	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	4704	-0-	-411	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

02	2900 N	3376	-0-	476	859	3376	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2343	-0-	-757	102	2343	2			Y	-0-					-0-
04	1320 X	1077	-0-	-243	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
05	1364 X	995	-0-	-369	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1320 X	1223	-0-	-97	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
*07	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1530 N	25	-0-	-1505	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	46	-0-	-1597	-0-	46	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			Y	-0-					-0-
*07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
05	2356 N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
*07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

02	3944 X	2833	-0-	-1111	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
03	4216 X	3112	-0-	-1104	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3128	-0-	-952	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
*07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	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 #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
*07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		N	-0-			-0-
03	4371 X	4080	-0-	-291	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	2339	-0-	-1651	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4232	2		N	-0-			-0-
06	4230 X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
07	4371 X	4064	-0-	-307	-0-	4064	2		N	-0-			-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

02	2088 N	1405	-0-	-683	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
03	1984 N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-
04	1530 N	1269	-0-	-261	-0-	1269	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	800	-0-	-688	-0-	800	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	785	-0-	-745	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

02	2436 N	1724	-0-	-712	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-
03	2542 N	1718	-0-	-824	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-
04	2070 N	1850	-0-	-220	-0-	1850	2		Y	-0-			-0-
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
07	1922 N	1564	-0-	-358	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

02	2900 X	1787	-0-	-1113	-0-	1787	2		Y	-0-			-0-
03	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2214	-0-	-276	-0-	2214	2		Y	-0-			-0-
05	2232 X	2080	-0-	-152	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	2050	-0-	-1070	-0-	2050	2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	1685	-0-	-1539	-0-	1685	2		Y	-0-			-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

02	2900 N	6150	-0-	3250	14439	6150	2		N	-0-			-0-
03	20311 X	5872	-0-	-14439	-0-	5872	2		N	-0-			-0-
04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2		N	-0-			-0-
05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2		N	-0-			-0-
06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		N	-0-			-0-
*07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1602	-0-	-1033	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3296	-0-	296	296	3296	2			N	-0-					-0-
*07	4090	X	3794	-0-	-296	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

02	2030	N	2000	-0-	-30	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2990	-0-	-10	163	2990	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4038	-0-	938	1101	4038	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

02	2233	N	2190	-0-	-43	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
*07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	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 #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 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
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

02	2929	X	2799	-0-	-130	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2916	-0-	-54	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

02	2639	N	2133	-0-	-506	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1823	-0-	-667	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1768	-0-	-619	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	384	-0-	-216	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
*07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	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

02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
*07	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
*09	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2		N	-0-			-0-
*10	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
*11	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2		N	-0-			-0-
*12	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
*01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
*02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
*03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-			-0-
*04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-			-0-
*05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-			-0-
*06	3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
*07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	2		N	-0-			-0-
04	510 N	330	-0-	-180	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	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

02	2987 X	2926	-0-	-61	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	3041	-0-	-109	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	3032	-0-	-223	-0-	3032	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	2407	-0-	-848	-0-	2407	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

02	1885 N	1532	-0-	-353	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-			-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		Y	-0-			-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
06	1980 N	1944	-0-	-36	-0-	1944	2		Y	-0-			-0-
07	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		Y	-0-			-0-
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2		Y	-0-			-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		Y	-0-			-0-
05	4774 X	3600	-0-	-1174	-0-	3600	2		Y	-0-			-0-
06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		Y	-0-			-0-
07	4774 X	4506	-0-	-268	-0-	4506	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

02	5191 X	3482	-0-	-1709	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
03	5115 X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2		Y	-0-			-0-
04	4860 X	3792	-0-	-1068	-0-	3792	2		Y	-0-			-0-
05	5022 X	3880	-0-	-1142	-0-	3880	2		Y	-0-			-0-
06	4650 X	3172	-0-	-1478	-0-	3172	2		Y	-0-			-0-
07	4805 X	2710	-0-	-2095	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1591	-0-	-419	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1511	-0-	-709	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	5021	-0-	1921	1921	5021	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

02	2378	N	2259	-0-	-119	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2793	-0-	-207	7	2793	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

02	3799	X	3461	-0-	-338	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3412	-0-	-428	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
*07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

02	2378	X	2027	-0-	-351	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
*07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	2784	X	1378	-0-	-1406	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
03	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			Y	-0-					-0-
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	2223	-0-	-1767	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2029	-0-	-2094	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

02	4611	X	4029	-0-	-582	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4074	-0-	-297	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900 N	3686	-0-	786	4112	3686	2			Y	-0-					-0-
03	7660 X	3548	-0-	-4112	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
04	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
05	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2802	-0-	-19	-0-	2802	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

02	3567 X	3369	-0-	-198	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3635	-0-	-23	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3381	-0-	-129	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

02	3103 X	2876	-0-	-227	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2772	-0-	-228	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
04	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	2790 N	920	-0-	-1870	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
06	2640 N	2103	-0-	-537	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

02	1044 N	574	-0-	-470	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

02	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1511	-0-	-411	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1230	-0-	-570	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
05	1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

02	3016 X	2310	-0-	-706	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
04	2730 X	2393	-0-	-337	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
05	2697 X	2359	-0-	-338	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2641	-0-	-269	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2992	-0-	92	92	2992	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2692	-0-	-191	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	2730	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

02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	875	-0-	-86	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	779	-0-	-182	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

02	551	N	387	-0-	-164	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	589	N	396	-0-	-193	-0-	396	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1566	-0-	-387	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1454	-0-	-499	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

02	1218	N	1133	-0-	-85	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*07	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	602	-0-	-718	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	933	-0-	-431	-0-	933	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

02	3132	X	2616	-0-	-516	-0-	2616	2			N	-0-					44
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	2772	2			N	-0-					44
04	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	2881	2			N	-0-					44
05	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	2			N	-0-					44
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					44
07	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	2896	2			N	-0-					44

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1334 N	665	-0-	-669	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	239	-0-	-877	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	348	-0-	-192	-0-	348	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	96	-0-	-617	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	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

02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			-0-
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2		N	-0-			-0-
04	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2		N	-0-			-0-
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
*07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

02	2030 N	1779	-0-	-251	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
03	2697 N	1732	-0-	-965	-0-	1732	2		Y	-0-			-0-
04	2220 N	1743	-0-	-477	-0-	1743	2		Y	-0-			-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-			-0-
*07	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2		N	-0-			-0-
05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		N	-0-			-0-
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-			-0-
*07	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

02	2262 N	2232	-0-	-30	-0-	2232	2		N	-0-			-0-
03	2821 N	2708	-0-	-113	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
06	2610 N	2578	-0-	-32	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
07	2759 N	2661	-0-	-98	-0-	2661	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

02	3509 X	3176	-0-	-333	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3542	-0-	-209	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
04	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
05	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2		N	-0-			-0-
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3667	-0-	-84	-0-	3667	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3525	-0-	-288	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3461	-0-	-229	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3517	-0-	-296	-0-	3517	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3398	-0-	-292	-0-	3398	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3647	-0-	-104	-0-	3647	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-
03	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1397	-0-	-401	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
*07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

02	2349 N	2188	-0-	-161	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3207	-0-	107	107	3207	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3457	-0-	457	564	3457	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3683	-0-	583	1147	3683	2		Y	-0-			-0-
06	4324 X	3177	-0-	-1147	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
*07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

02	2175 N	1069	-0-	-1106	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-
03	2356 N	1453	-0-	-903	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-
04	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2		Y	-0-			-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-			-0-
07	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1514	-0-	-470	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1449	-0-	-111	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2		N	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

02	1160 N	1065	-0-	-95	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	955	-0-	-395	-0-	955	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	898	-0-	-249	-0-	898	2		N	-0-			-0-
06	1020 N	818	-0-	-202	-0-	818	2		N	-0-			-0-
07	992 N	904	-0-	-88	-0-	904	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

02	4843 X	2998	-0-	-1845	-0-	2998	2		Y	-0-			78
03	5177 X	4707	-0-	-470	-0-	4707	2		Y	-0-			78
04	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		Y	-0-			78
05	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2		Y	-0-			78
06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2		Y	-0-			78
07	5177 X	4579	-0-	-598	-0-	4579	2		Y	-0-			78

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1563	-0-	-327	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	1933	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

02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1857	-0-	-530	-0-	1857	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

02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1138	-0-	-412	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1041	-0-	-459	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	832	-0-	-718	-0-	832	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

02	319	N	225	-0-	-94	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
*07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	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

02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3722	-0-	-339	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3698	-0-	-82	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3544	-0-	-641	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3151	-0-	-899	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1388	-0-	-317	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1430	-0-	-244	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3357	-0-	-723	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3288	-0-	-928	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

02	1392	N	1354	-0-	-38	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

02	4350	X	3312	-0-	-1038	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3520	-0-	420	420	3520	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3356	-0-	356	776	3356	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3590	-0-	490	1266	3590	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

02	2474	N	2180	-0-	-294	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	978	-0-	-1122	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	659	-0-	-1511	-0-	659	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

02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
03	2697	X	1238	-0-	-1459	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2043	-0-	-654	-0-	2043	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

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	217	-0-	-1178	-0-	217	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

02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2262	X	2257	-0-	-5	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2128	-0-	-212	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
*07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

02	2378	X	2067	-0-	-311	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

02	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					69
03	713	N	271	-0-	-442	-0-	271	2			N	-0-					69
04	600	N	207	-0-	-393	-0-	207	2			N	-0-					69
05	744	N	299	-0-	-445	-0-	299	2			N	-0-					69
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					69
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					69

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

02	2668	N	2456	-0-	-212	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2379	-0-	-473	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1559	-0-	-751	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					15
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					15
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					15
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					15
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					15
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

02	3741	X	3552	-0-	-189	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3584	-0-	-106	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3736	-0-	-77	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3617	-0-	-227	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2425	-0-	-334	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2233	-0-	-437	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2292	-0-	-312	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
*07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

02	3538	X	3354	-0-	-184	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3517	-0-	-234	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3309	-0-	-321	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
*07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

02	2900	N	2849	-0-	-51	1012	2849	2			N	-0-					-0-
03	3857	X	2845	-0-	-1012	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2392	-0-	-368	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1364	X	1150	-0-	-214	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
04	1320	X	782	-0-	-538	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
*07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	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

02	3103	X	3062	-0-	-41	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3143	-0-	-67	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3161	-0-	-19	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2755	N	2743	-0-	-12	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	1913	-0-	-722	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
04	2790	N	2043	-0-	-747	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2085	-0-	-798	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
*07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

02	2900	X	2590	-0-	-310	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2694	-0-	-406	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2253	-0-	-723	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1791	-0-	-999	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2547	-0-	-181	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

02	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
06	1650	X	1641	-0-	-9	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
*07	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

02	2900	N	3051	-0-	151	151	3051	2			Y	-0-					-0-
03	2561	N	2410	-0-	-151	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1606	-0-	-1394	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	1923	-0-	-1177	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
*07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

02	2900	N	16374	-0-	13474	13474	16374	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	10504	-0-	7404	20878	10504	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4672	-0-	1672	22550	4672	2			Y	-0-					-0-
05	27161	X	4611	-0-	-22550	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
06	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			Y	-0-					-0-
*07	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

02	1218	N	1046	-0-	-172	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1279	-0-	-431	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088 N	2071	-0-	-17	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2191	-0-	-165	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2057	-0-	-454	-0-	2057	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

02	2378 X	1693	-0-	-685	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	1879	-0-	-663	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	801	-0-	-1389	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	912	-0-	-978	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1891 X	1753	-0-	-138	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
06	2070 N	1740	-0-	-330	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
07	1860 N	1388	-0-	-472	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

02	116 N	56	-0-	-60	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1186	-0-	-494	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1621	-0-	-580	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3588	-0-	488	488	3588	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3606	-0-	606	1094	3606	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3895	-0-	795	1889	3895	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2024	-0-	-301	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1594	-0-	-776	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1864	-0-	-585	-0-	1864	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

02	2958	X	2581	-0-	-377	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3150	-0-	-12	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2804	-0-	-265	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2370	-0-	-690	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2862	-0-	-300	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2711	-0-	-49	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

02	1827	N	1738	-0-	-89	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
*07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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 #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
03	2945 N	2788	-0-	-157	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
05	2759 N	2423	-0-	-336	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
06	2700 N	2242	-0-	-458	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
07	2604 N	2366	-0-	-238	-0-	2366	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

02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
04	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2		N	-0-			-0-
05	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2		N	-0-			-0-
06	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
07	2232 X	1837	-0-	-395	-0-	1837	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1151	-0-	-523	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1034	-0-	-496	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	999	-0-	-111	-0-	999	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

02	725 N	722	-0-	-3	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	764	-0-	-42	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2		Y	-0-			-0-
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2		Y	-0-			-0-
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
*07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

02	1247 N	1081	-0-	-166	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2		Y	-0-			-0-
04	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099	2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
*07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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

02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
03	930 N	724	-0-	-206	-0-	724	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	791	-0-	-889	-0-	791	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	807	-0-	-960	-0-	807	2		N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
*07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4350 X	3059	-0-	-1291	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
03	4650 X	4141	-0-	-509	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
04	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		N	-0-			-0-
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
06	4170 X	3872	-0-	-298	-0-	3872	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3975	-0-	-675	-0-	3975	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

02	1711 N	1582	-0-	-129	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
04	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
07	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
03	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
05	2728 N	2249	-0-	-479	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-			-0-
*07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

02	2001 N	1795	-0-	-206	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1480	-0-	-411	-0-	1480	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		N	-0-			-0-
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	2220	-0-	-1470	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
07	3813 X	2068	-0-	-1745	-0-	2068	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	135	-0-	-950	-0-	135	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

02	3074 X	2438	-0-	-636	-0-	2438	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2133	-0-	-1153	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
04	2910 X	2646	-0-	-264	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2		Y	-0-			-0-
06	2520 X	2473	-0-	-47	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
*07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-			-0-
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			-0-
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		Y	-0-			-0-
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		Y	-0-			-0-
06	2430 N	2192	-0-	-238	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
*07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

02	2813 N	1485	-0-	-1328	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
03	3007 N	2113	-0-	-894	-0-	2113	2		Y	-0-			-0-
04	2910 X	2304	-0-	-606	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2151	-0-	-856	-0-	2151	2		Y	-0-			-0-
06	2910 X	1027	-0-	-1883	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
07	2387 X	2034	-0-	-353	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

02	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2		N	-0-			-0-
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-			-0-
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2		N	-0-			-0-
05	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3805	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

02	2494 X	2393	-0-	-101	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		Y	-0-			-0-
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
07	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

*08	4061 X	3625	-0-	-436	-0-	3625	2		N	-0-			-0-
*09	3930 X	3329	-0-	-601	-0-	3329	2		N	-0-			-0-
*10	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
*11	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2		N	-0-			-0-
*12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2		N	-0-			-0-
*01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2		N	-0-			-0-
*02	3741 X	3692	-0-	-49	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
*03	3999 X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
*04	3870 X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
*05	3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677	2		N	-0-			-0-
*06	3810 X	3582	-0-	-228	-0-	3582	2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731	2		N	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

02	2088 N	2041	-0-	-47	-0-	2041	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3265	-0-	265	265	3265	2		Y	-0-			-0-
05	2779 N	2514	-0-	-265	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		Y	-0-			-0-
*07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	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

02	1160	N	1099	-0-	-61	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	816	-0-	-672	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	841	-0-	-599	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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

02	3277	X	2829	-0-	-448	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3005	-0-	-385	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2447	-0-	-839	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

02	3364	X	2310	-0-	-1054	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2733	-0-	-863	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3301	-0-	-89	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2873	-0-	-537	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

02	2117	N	2104	-0-	-13	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

02	1566	N	1303	-0-	-263	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1368	-0-	-957	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3335 X	3011	-0-	-324	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	2696	-0-	-869	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3222	-0-	-228	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	2839	-0-	-431	-0-	2839	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

02	2929 X	2554	-0-	-375	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2782	-0-	-428	-0-	2782	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2246	-0-	-754	-0-	2246	2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

02	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		Y	-0-			-0-
03	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		Y	-0-			-0-
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		Y	-0-			-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2		Y	-0-			-0-
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2		Y	-0-			-0-
*07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

02	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		Y	-0-			-0-
05	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
*07	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

02	3915 X	3341	-0-	-574	-0-	3341	2		Y	-0-			-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2		Y	-0-			-0-
04	4110 X	3993	-0-	-117	-0-	3993	2		Y	-0-			-0-
05	4247 X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2		Y	-0-			-0-
06	4140 X	3919	-0-	-221	-0-	3919	2		Y	-0-			-0-
07	4278 X	3450	-0-	-828	-0-	3450	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

02	2494 N	2447	-0-	-47	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
03	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	1958	-0-	-646	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
06	2730 N	2295	-0-	-435	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
07	2697 N	2416	-0-	-281	-0-	2416	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

02	2059 N	2025	-0-	-34	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
03	2790 N	1831	-0-	-959	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
*07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3045 X	3042	-0-	-3	-0-	3042 2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121 2		Y	-0-			-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2524 2		Y	-0-			-0-
06	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3078 2		Y	-0-			-0-
07	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	2993 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

02	3364 X	2924	-0-	-440	-0-	2924 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	3359 2		N	-0-			-0-
04	3660 X	3362	-0-	-298	-0-	3362 2		N	-0-			-0-
05	3782 X	2854	-0-	-928	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
06	3660 X	3635	-0-	-25	-0-	3635 2		N	-0-			-0-
*07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

02	3045 X	2198	-0-	-847	-0-	2198 2		Y	-0-			-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2		Y	-0-			-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	2076	-0-	-1272	-0-	2076 2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2100	-0-	-1140	-0-	2100 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	1565	-0-	-1783	-0-	1565 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

02	4176 X	3968	-0-	-208	-0-	3968 2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316 2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	3915	-0-	-555	-0-	3915 2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4173	-0-	-446	-0-	4173 2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	3929	-0-	-451	-0-	3929 2		Y	-0-			-0-
*07	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 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

02	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-			166
03	3193 X	2778	-0-	-415	-0-	2778 2		N	-0-			166
04	3090 X	1311	-0-	-1779	-0-	1311 2		N	-0-			166
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		N	-0-			166
06	3120 X	2945	-0-	-175	-0-	2945 2		N	-0-			166
07	3224 X	2894	-0-	-330	-0-	2882 2	12 9	N	11			177

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
04	600 N	295	-0-	-305	-0-	295 2		Y	-0-			-0-
05	589 N	255	-0-	-334	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	200	-0-	-130	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

02	2523 N	2429	-0-	-94	-0-	2429 2		Y	-0-			-0-
03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	2306	-0-	-124	-0-	2306 2		Y	-0-			-0-
05	2604 N	2334	-0-	-270	-0-	2334 2		Y	-0-			-0-
06	2400 N	2276	-0-	-124	-0-	2276 2		Y	-0-			-0-
07	2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3007	-0-	-413	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3022	-0-	-512	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

02	841	N	134	-0-	-707	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

02	3683	X	3182	-0-	-501	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			Y	-0-					-0-
04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3483	-0-	-1737	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	3664	-0-	-1730	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
*07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

02	2436	X	1207	-0-	-1229	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2054	-0-	-364	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			N	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	1959	-0-	-741	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1788	-0-	-227	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1545	-0-	-495	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1328	-0-	-687	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

02	2291	X	2001	-0-	-290	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1934	-0-	-515	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2104	-0-	-266	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	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 #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 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
02	3451	X	3319	-0-	-132	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3466	-0-	-223	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3232	-0-	-338	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3176	-0-	-304	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3302	-0-	-232	-0-	3302	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

02	2755	X	1661	-0-	-1094	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2385	-0-	-585	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2311	-0-	-659	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
*07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	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

02	1363	N	1304	-0-	-59	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

02	4466	X	4109	-0-	-357	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4381	-0-	-119	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4534	-0-	-23	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4516	-0-	-10	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

02	4234	X	3469	-0-	-765	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2189	-0-	-2337	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2844	-0-	-1536	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3175	-0-	-1258	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3619	-0-	-431	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	431	-0-	-1119	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3422 X	3325	-0-	-97	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	3029	-0-	-908	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3096	-0-	-714	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	2621	-0-	-1039	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	2702	-0-	-863	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2502	-0-	-558	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2462	-0-	-628	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

02	4060 X	3757	-0-	-303	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	3259	-0-	-1081	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	3323	-0-	-877	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
06	3900 X	3278	-0-	-622	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
07	4030 X	3259	-0-	-771	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	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

02	2726 X	2409	-0-	-317	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*07	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

02	2581 N	2577	-0-	-4	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	1712	-0-	-988	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
05	2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	1948	-0-	-572	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*07	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1386	-0-	-877	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	1387	-0-	-803	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1235	-0-	-532	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1139	-0-	-211	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
*07	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	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

02	1856	N	1736	-0-	-120	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

02	2726	N	2317	-0-	-409	-0-	2317	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2862	-0-	-52	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	1994	-0-	-486	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2476	-0-	-284	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
07	2914	N	1404	-0-	-1510	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

02	1827	N	1527	-0-	-300	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

02	2494	N	2114	-0-	-380	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2111	-0-	-379	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2025	-0-	-641	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					105
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					105
04	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	1601	2			N	-0-					105
05	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					105
06	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					105
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

02	1624	N	1273	-0-	-351	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 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
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					-0-
*07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	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

02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2109	-0-	-831	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
*07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

02	3103	X	2760	-0-	-343	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2735	-0-	-489	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2650	-0-	-440	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2622	-0-	-468	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

02	2262	N	1693	-0-	-569	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1904	-0-	-316	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
*07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 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
02	4002 X	3793	-0-	-209	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3885	-0-	-393	-0-	3885	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3892	-0-	-98	-0-	3892	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3959	-0-	-164	-0-	3959	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3844	-0-	-86	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
07	4061 X	4017	-0-	-44	-0-	4017	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

02	5249 X	5142	-0-	-107	-0-	5142	2		Y	-0-			-0-
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2		Y	-0-			-0-
04	5640 X	4998	-0-	-642	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-
05	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2		Y	-0-			-0-
06	5640 X	4223	-0-	-1417	-0-	4223	2		Y	-0-			-0-
07	5797 X	4772	-0-	-1025	-0-	4772	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

02	3074 X	2186	-0-	-888	-0-	2186	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2469	-0-	-817	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	2556	-0-	-624	-0-	2556	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2457	-0-	-829	-0-	2457	2		Y	-0-			-0-
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-
*07	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

02	4205 X	3785	-0-	-420	-0-	3785	2		Y	-0-			-0-
03	4495 X	3106	-0-	-1389	-0-	3106	2		Y	-0-			-0-
04	4200 X	4076	-0-	-124	-0-	4076	2		Y	-0-			-0-
05	4278 X	2597	-0-	-1681	-0-	2597	2		Y	-0-			-0-
06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2		Y	-0-			-0-
07	4216 X	4105	-0-	-111	-0-	4105	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

02	3161 X	3005	-0-	-156	-0-	3005	2		Y	-0-			-0-
03	3348 X	2885	-0-	-463	-0-	2885	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	3087	2		Y	-0-			-0-
05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	1907	-0-	-1273	-0-	1907	2		Y	-0-			-0-
*07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

02	870 N	851	-0-	-19	-0-	851	2		N	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
04	990 N	839	-0-	-151	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
07	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

02	4147 X	3948	-0-	-199	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	4186	-0-	-123	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	3476	-0-	-694	-0-	3476	2		Y	-0-			-0-
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2		Y	-0-			-0-
06	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-
*07	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	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 #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3366	-0-	-540	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3813	-0-	-87	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3314	-0-	-586	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3516	-0-	-452	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

02	58	N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

02	1653	N	1227	-0-	-426	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	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

02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2225	-0-	-175	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2270	-0-	-210	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
06	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
*07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1427	-0-	-223	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1268	-0-	-437	-0-	1268	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

02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2115	-0-	-489	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2053	-0-	-377	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2094	-0-	-200	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 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
02	1537	N	1466	-0-	-71	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3465	-0-	365	365	3465	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3017	-0-	17	85	3017	2			Y	-0-					-0-
05	3034	N	2949	-0-	-85	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2812	-0-	-9	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

02	3422	X	2972	-0-	-450	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2855	-0-	-803	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2689	-0-	-71	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2499	-0-	-663	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1886	-0-	-1276	-0-	1886	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

02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
*07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2748	-0-	-662	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2694	-0-	-606	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2845	-0-	-215	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

02	4147	X	2940	-0-	-1207	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	3169	-0-	-1264	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	2790	-0-	-1500	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
*07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2784 X	2449	-0-	-335	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2714	-0-	-14	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	2189	-0-	-421	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

02	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					29
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					29
04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					29
05	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					29
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					29
*07	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1537 X	953	-0-	-584	-0-	953	2			N	-0-					-0-
03	1333 X	553	-0-	-780	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	681	-0-	-579	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

02	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
03	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
05	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3361	-0-	361	361	3361	2			Y	-0-					-0-
*07	2483 N	2122	-0-	-361	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

02	348 N	62	-0-	-286	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

02	2958 X	2817	-0-	-141	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2445	-0-	-585	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2668	-0-	-422	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	1623	-0-	-1570	-0-	1623	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 #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 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
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1272	-0-	-288	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
*07	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

02	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

02	1189	N	1184	-0-	-5	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

02	1305	N	1278	-0-	-27	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	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

02	1624	N	1310	-0-	-314	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1012	-0-	-290	-0-	1012	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 #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2552 X	1169	-0-	-1383	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	2058	-0-	-670	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	1510	-0-	-970	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	1566	-0-	-654	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	1630	-0-	-1098	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

02	4060 X	2862	-0-	-1198	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	3579	-0-	-668	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
04	4110 X	3798	-0-	-312	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
05	4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
06	3900 X	3459	-0-	-441	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
*07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

02	4118 X	3285	-0-	-833	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
03	4309 X	3552	-0-	-757	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3197	-0-	-823	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3358	-0-	-703	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3120	-0-	-450	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
07	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

02	2146 N	1201	-0-	-945	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
03	2046 N	1269	-0-	-777	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
*07	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
*07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	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

02	2639	N	475	-0-	-2164	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	245	-0-	-1460	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	990	N	260	-0-	-730	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	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

02	4669	X	3909	-0-	-760	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3576	-0-	-774	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	3809	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

02	2842	X	1710	-0-	-1132	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	1560	-0-	-1320	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2557	-0-	-419	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

02	2494	N	2469	-0-	-25	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2083	-0-	-437	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2017	-0-	-618	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	1914	-0-	-756	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

02	2900	X	1356	-0-	-1544	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1748	-0-	-1352	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2789	-0-	-181	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2278	-0-	-605	-0-	2278	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

02	2233	X	1058	-0-	-1175	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	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 #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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

02	3625	X	3137	-0-	-488	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3366	-0-	-416	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3159	-0-	-501	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3185	-0-	-504	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

02	3683	X	3314	-0-	-369	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3865	-0-	-41	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

02	4379	X	4055	-0-	-324	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	4167	-0-	-514	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
05	4774	X	4093	-0-	-681	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	4093	-0-	-527	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3677	-0-	-663	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

02	2552	N	2387	-0-	-165	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
07	2914	N	2575	-0-	-339	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

02	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	2516	-0-	-2134	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	2037	-0-	-2073	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	2701	-0-	-1794	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3161 X	2948	-0-	-213	-0-	2948	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2972	-0-	-407	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2600	-0-	-670	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811	2		Y	-0-			-0-
07	3162 X	2469	-0-	-693	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
04	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	2892	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
*07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

02	3683 X	3109	-0-	-574	-0-	3109	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	3048	-0-	-796	-0-	3048	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3340	2		Y	-0-			-0-
05	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488	2		Y	-0-			-0-
06	3390 X	2905	-0-	-485	-0-	2905	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

02	3886 X	3486	-0-	-400	-0-	3486	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3284	-0-	-498	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-
05	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	3324	2		Y	-0-			-0-
06	3630 X	3167	-0-	-463	-0-	3167	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3203	-0-	-517	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

02	4089 X	3571	-0-	-518	-0-	3571	2		Y	-0-			-0-
03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		Y	-0-			-0-
04	4230 X	3443	-0-	-787	-0-	3443	2		Y	-0-			-0-
05	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
06	4230 X	3094	-0-	-1136	-0-	3094	2		Y	-0-			-0-
07	4371 X	1792	-0-	-2579	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

02	1421 N	1120	-0-	-301	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		Y	-0-			-0-
*07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		Y	-0-			-0-
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-			-0-
*07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	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 #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
05	1333 N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	851	-0-	-379	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

02	3248 X	3184	-0-	-64	-0-	3184	2		Y	-0-			-0-
03	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	2927	-0-	-433	-0-	2927	2		Y	-0-			-0-
05	3472 X	2644	-0-	-828	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
06	3360 X	2861	-0-	-499	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-
07	3472 X	2525	-0-	-947	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

02	4495 X	4195	-0-	-300	-0-	4195	2		Y	-0-			-0-
03	4836 X	3955	-0-	-881	-0-	3955	2		Y	-0-			-0-
04	4740 X	4173	-0-	-567	-0-	4173	2		Y	-0-			-0-
05	4898 X	3999	-0-	-899	-0-	3999	2		Y	-0-			-0-
06	4740 X	4117	-0-	-623	-0-	4117	2		Y	-0-			-0-
07	4495 X	3817	-0-	-678	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

02	2523 N	1938	-0-	-585	-0-	1938	2		Y	-0-			-0-
03	2759 N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
04	2490 N	2173	-0-	-317	-0-	2173	2		Y	-0-			-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-
06	2400 N	2080	-0-	-320	-0-	2080	2		Y	-0-			-0-
*07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-			25
03	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2		N	-0-			25
04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			25
05	2325 N	2012	-0-	-313	-0-	2012	2		N	-0-			25
06	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2		N	-0-			25
*07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

02	3886 X	3437	-0-	-449	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2		Y	-0-			-0-
04	3930 X	3498	-0-	-432	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-
05	4061 X	3427	-0-	-634	-0-	3427	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3234	-0-	-456	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3311	-0-	-502	-0-	3311	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

02	1160 N	977	-0-	-183	-0-	977	2		Y	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
04	990 N	698	-0-	-292	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
06	1080 N	809	-0-	-271	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
07	713 N	204	-0-	-509	-0-	204	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3161 X	334	-0-	-2827	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	2697 X	429	-0-	-2268	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	321	-0-	-2259	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*07	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	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

02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3838	-0-	-32	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3957	-0-	-73	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3851	-0-	-49	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3918	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

02	3422 X	2142	-0-	-1280	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2520	-0-	-549	-0-	2520	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

02	2146 N	1686	-0-	-460	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
03	2294 N	1874	-0-	-420	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
06	1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
07	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

02	2088 N	1657	-0-	-431	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

02	7134 X	6459	-0-	-675	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
03	7440 X	7155	-0-	-285	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
04	7080 X	6712	-0-	-368	-0-	6712	2			Y	-0-					-0-
05	7316 X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			Y	-0-					-0-
06	6930 X	6562	-0-	-368	-0-	6562	2			Y	-0-					-0-
07	7161 X	6373	-0-	-788	-0-	6373	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 #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059 N	1790	-0-	-269	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1606	-0-	-688	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

02	3741 X	765	-0-	-2976	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
03	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-
04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	2324	-0-	-1675	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
07	3999 X	3111	-0-	-888	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
06	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
*07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

02	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
03	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
05	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
*07	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

02	1479 N	1404	-0-	-75	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

02	3509 X	3107	-0-	-402	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3267	-0-	-363	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3077	-0-	-674	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	2703	-0-	-777	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	2845	-0-	-534	-0-	2845	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 #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	3810 X	3738	-0-	-72	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3937 X	3470	-0-	-467	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

02	3944 X	2700	-0-	-1244	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
03	3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	3227	-0-	-613	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
05	3627 X	2383	-0-	-1244	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	2388	-0-	-1302	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	2215	-0-	-1598	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

02	3190 X	3082	-0-	-108	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	2782	-0-	-518	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2			Y	-0-					-0-
07	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

02	2987 X	2776	-0-	-211	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2926	-0-	-205	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2711	-0-	-259	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2677	-0-	-392	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2548	-0-	-422	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
*07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

02	3016 X	2641	-0-	-375	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	1761	-0-	-1463	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
04	2250 X	1178	-0-	-1072	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
05	2821 X	1331	-0-	-1490	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2958 X	2283	-0-	-675	-0-	2283	2		Y	-0-			-0-
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580	2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	2364	-0-	-36	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		Y	-0-			-0-
06	2490 X	2482	-0-	-8	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
07	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

02	3625 X	2926	-0-	-699	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
03	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	3160	-0-	-281	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2835	-0-	-495	-0-	2835	2		Y	-0-			-0-
07	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3261	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

02	899 N	364	-0-	-535	-0-	364	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	306	-0-	-779	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	690 N	278	-0-	-412	-0-	278	2		N	-0-			-0-
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-
*07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

02	2349 N	2318	-0-	-31	-0-	2318	2		Y	-0-			-0-
03	2511 N	2329	-0-	-182	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
04	2340 N	2174	-0-	-166	-0-	2174	2		Y	-0-			-0-
05	2480 N	2255	-0-	-225	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-
06	2250 N	1635	-0-	-615	-0-	1635	2		Y	-0-			-0-
07	2232 N	1683	-0-	-549	-0-	1683	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

02	2813 X	2389	-0-	-424	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2365	-0-	-487	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

02	2813 X	2740	-0-	-73	-0-	2740	2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2675	-0-	-239	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	2620	-0-	-200	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	2716	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

02	3277 X	2812	-0-	-465	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2898	-0-	-162	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-
05	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 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
02	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
03	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1702	-0-	-218	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
*07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

02	2900 X	2527	-0-	-373	-0-	2527	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2595	-0-	-405	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	2648	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
07	2821 X	684	-0-	-2137	-0-	684	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
05	2201 N	822	-0-	-1379	-0-	822	2		N	-0-			-0-
06	2700 N	1676	-0-	-1024	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
07	2790 N	1697	-0-	-1093	-0-	1697	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

02	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	930	-0-	-330	-0-	930	2		N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
*07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

02	3016 X	2357	-0-	-659	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2599	-0-	-625	-0-	2599	2		Y	-0-			-0-
04	2640 X	2438	-0-	-202	-0-	2438	2		Y	-0-			-0-
05	2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499	2		Y	-0-			-0-
06	2520 X	2364	-0-	-156	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
07	2604 X	2336	-0-	-268	-0-	2336	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		Y	-0-			-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		Y	-0-			-0-
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		Y	-0-			-0-
06	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		Y	-0-			-0-
*07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

02	1885 N	1877	-0-	-8	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1558	-0-	-482	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1743	-0-	-241	-0-	1743	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
*07	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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

02	4640	X	2822	-0-	-1818	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3596	-0-	-1364	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2850	-0-	-1020	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2695	-0-	-436	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

02	2668	X	2468	-0-	-200	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2493	-0-	-359	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
*07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2401	-0-	-854	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2516	-0-	-634	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2449	-0-	-806	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

02	3103	X	2894	-0-	-209	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2887	-0-	-293	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2493	-0-	-607	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

02	2726	N	2010	-0-	-716	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
*07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
*07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

02	3712 X	3473	-0-	-239	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3446	-0-	-244	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3034	-0-	-686	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

02	2088 N	1852	-0-	-236	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1716	-0-	-423	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
04	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

02	3973 X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
03	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
04	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3851	-0-	-55	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

02	4147 X	3656	-0-	-491	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	3355	-0-	-830	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3929	-0-	-318	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3176	-0-	-934	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
*07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

02	4060 X	2322	-0-	-1738	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	4340 X	1995	-0-	-2345	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	2709	-0-	-1491	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2554	-0-	-670	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
06	3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
07	2790 X	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

02	3741 X	3471	-0-	-270	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
03	3875 X	3516	-0-	-359	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3693	-0-	-57	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3103	-0-	-527	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
07	3813 X	2942	-0-	-871	-0-	2942	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 #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726 X	2697	-0-	-29	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
03	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2354	-0-	-826	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
06	3180 X	2828	-0-	-352	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
07	2883 X	2449	-0-	-434	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

02	4089 X	4082	-0-	-7	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4230 X	3463	-0-	-767	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	4371 X	3476	-0-	-895	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

02	3422 X	2358	-0-	-1064	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2517	-0-	-738	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
06	3150 X	688	-0-	-2462	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3475	-0-	-183	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

02	1885 N	1759	-0-	-126	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2111	-0-	-28	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
*07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1180	-0-	-277	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
07	1333 N	976	-0-	-357	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
06	2040 N	1812	-0-	-228	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
*07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	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

02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1710 N	1302	-0-	-408	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1362	-0-	-405	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
*07	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-			-0-
*07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

02	6583 X	4284	-0-	-2299	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
03	7037 X	5738	-0-	-1299	-0-	5738	2		N	-0-			-0-
04	6810 X	5061	-0-	-1749	-0-	5061	2		N	-0-			-0-
05	6851 X	4714	-0-	-2137	-0-	4714	2		N	-0-			-0-
06	5700 X	5156	-0-	-544	-0-	5156	2		N	-0-			-0-
07	5735 X	5305	-0-	-430	-0-	5305	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		Y	-0-			-0-
03	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2		Y	-0-			-0-
04	3300 X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2		Y	-0-			-0-
05	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	3082	-0-	-98	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
*07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

02	3016 X	2659	-0-	-357	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2465	-0-	-759	-0-	2465	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2736	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3077	-0-	-147	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-
*07	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

02	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
03	2201 N	1583	-0-	-618	-0-	1583	2		Y	-0-			-0-
04	2100 N	1006	-0-	-1094	-0-	1006	2		Y	-0-			-0-
05	1860 N	1175	-0-	-685	-0-	1175	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

02	2987 X	2293	-0-	-694	-0-	2293	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	2340	-0-	-605	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
04	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	2394	2		Y	-0-			-0-
05	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	2627	2		Y	-0-			-0-
06	2490 X	2394	-0-	-96	-0-	2394	2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390	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

02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	1880	-0-	-490	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
05	2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1490	-0-	-463	-0-	1490	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 #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 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
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
04	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

02	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
03	5394 X	5392	-0-	-2	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
04	5220 X	5008	-0-	-212	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	5000	-0-	-394	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	5184	-0-	-36	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

02	3422 X	3244	-0-	-178	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
03	3906 X	3090	-0-	-816	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
04	4380 X	1809	-0-	-2571	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
06	4380 X	2896	-0-	-1484	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
07	3472 X	2727	-0-	-745	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

02	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
03	4216 X	3850	-0-	-366	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	3650	-0-	-430	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	4216 X	3824	-0-	-392	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-
06	4080 X	3680	-0-	-400	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
07	4216 X	3750	-0-	-466	-0-	3750	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

02	11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
03	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
05	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
06	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12254	2			N	-0-					-0-
*07	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
03	6727 X	6572	-0-	-155	-0-	6572	2			Y	-0-					-0-
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			Y	-0-					-0-
05	6882 X	6644	-0-	-238	-0-	6644	2			Y	-0-					-0-
06	6660 X	6323	-0-	-337	-0-	6323	2			Y	-0-					-0-
07	6882 X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

02	7395 X	5233	-0-	-2162	-0-	5233	2			Y	-0-					-0-
03	7905 X	5206	-0-	-2699	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
04	7530 X	5934	-0-	-1596	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
05	7781 X	5880	-0-	-1901	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-					-0-
*07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9918	X	8425	-0-	-1493	-0-	8425	2			N	-0-					16
03	10602	X	9785	-0-	-817	-0-	9785	2			N	-0-					16
04	9720	X	9320	-0-	-400	-0-	9320	2			N	-0-					16
05	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					16
06	9480	X	9250	-0-	-230	-0-	9250	2			N	-0-					16
07	9796	X	9436	-0-	-360	-0-	9436	2			N	-0-					16

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
*07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-
*07	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	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

02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

02	2436	N	1704	-0-	-732	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	1458	-0-	-1053	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1109	-0-	-571	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1139	-0-	-690	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

02	2407	N	2034	-0-	-373	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	2086	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 #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2726 X	2327	-0-	-399	-0-	2327	2			N	-0-					20
03	2635 X	2597	-0-	-38	-0-	2597	2			N	-0-					20
04	2550 X	2545	-0-	-5	-0-	2545	2			N	-0-					20
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					20
06	2550 X	2404	-0-	-146	-0-	2404	2			N	-0-					20
07	2635 X	2559	-0-	-76	-0-	2559	2			N	-0-					20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

02	2900 X	1726	-0-	-1174	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
04	2490 X	1531	-0-	-959	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	2139 X	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
06	2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
*07	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

02	1798 N	989	-0-	-809	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	934	-0-	-740	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	324	-0-	-756	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
03	2728 N	2215	-0-	-513	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2284	-0-	-134	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
*07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
*07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					80
03	3534 X	2634	-0-	-900	-0-	2634	2			N	-0-					80
04	3570 X	1845	-0-	-1725	-0-	1845	2			N	-0-					80
05	3751 X	1490	-0-	-2261	-0-	1490	2			N	-0-					80
06	3630 X	1313	-0-	-2317	-0-	1313	2			N	-0-					80
07	3751 X	1737	-0-	-2014	-0-	1737	2			N	-0-					80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

02	5017 X	4346	-0-	-671	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
03	5363 X	4555	-0-	-808	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
04	4890 X	4519	-0-	-371	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
05	5053 X	4550	-0-	-503	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
06	4890 X	4204	-0-	-686	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4298	-0-	-383	-0-	4298	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 #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244 2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3184	-0-	-356	-0-	3184 2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3144	-0-	-514	-0-	3144 2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	3384	-0-	-156	-0-	3384 2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	3425	-0-	-78	-0-	3425 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

02	5539 X	4585	-0-	-954	-0-	4585 2		Y	-0-			-0-
03	5735 X	5181	-0-	-554	-0-	5181 2		Y	-0-			-0-
04	5550 X	4976	-0-	-574	-0-	4976 2		Y	-0-			-0-
05	5301 X	5197	-0-	-104	-0-	5197 2		Y	-0-			-0-
06	5010 X	4613	-0-	-397	-0-	4613 2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	4373	-0-	-804	-0-	4373 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

02	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575 2		N	-0-			-0-
03	6386 X	5990	-0-	-396	-0-	5990 2		N	-0-			-0-
04	6180 X	4542	-0-	-1638	-0-	4542 2		N	-0-			-0-
05	6386 X	4307	-0-	-2079	-0-	4307 2		N	-0-			-0-
06	6180 X	5194	-0-	-986	-0-	5194 2		N	-0-			-0-
07	5983 X	3554	-0-	-2429	-0-	3554 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

02	3451 X	3347	-0-	-104	-0-	3347 2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		Y	-0-			-0-
04	3570 X	3233	-0-	-337	-0-	3233 2		Y	-0-			-0-
05	3689 X	3233	-0-	-456	-0-	3233 2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	3255	-0-	-345	-0-	3255 2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3284	-0-	-436	-0-	3284 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

02	5278 X	4942	-0-	-336	-0-	4942 2		Y	-0-			-0-
03	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938 2		Y	-0-			-0-
04	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526 2		Y	-0-			-0-
05	5704 X	5111	-0-	-593	-0-	5111 2		Y	-0-			-0-
06	5760 X	5607	-0-	-153	-0-	5607 2		Y	-0-			-0-
07	5952 X	4618	-0-	-1334	-0-	4618 2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

02	4901 X	4861	-0-	-40	-0-	4861 2		Y	-0-			-0-
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4815	-0-	-165	-0-	4815 2		Y	-0-			-0-
05	5208 X	4079	-0-	-1129	-0-	4079 2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4899	-0-	-141	-0-	4899 2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

02	3364 X	3123	-0-	-241	-0-	3123 2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3220 2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2909	-0-	-421	-0-	2909 2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052 2		Y	-0-			-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2612	-0-	-736	-0-	2612 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5884	-0-	2884	3128	5884	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5776	-0-	2676	5804	5776	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

02	4553	X	4036	-0-	-517	-0-	4036	2			N	-0-					94
03	4867	X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2			N	-0-					94
04	4020	X	2435	-0-	-1585	-0-	2435	2			N	-0-					94
05	4309	X	2514	-0-	-1795	-0-	2514	2			N	-0-					94
06	4170	X	2011	-0-	-2159	-0-	2011	2			N	-0-					94
*07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					94

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

02	2842	X	2062	-0-	-780	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2311	-0-	-293	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2477	-0-	-1088	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			Y	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
*07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

02	4060	X	3731	-0-	-329	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3745	-0-	-502	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3732	-0-	-318	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3452	-0-	-598	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

02	2262	N	2040	-0-	-222	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3074 X	2175	-0-	-899	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
03	3286 X	2888	-0-	-398	-0-	2888	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	2729	-0-	-451	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2087	-0-	-703	-0-	2087	2		Y	-0-			-0-
07	2883 X	2035	-0-	-848	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

02	2958 X	2779	-0-	-179	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	2652	-0-	-408	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
07	3224 X	2671	-0-	-553	-0-	2671	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

02	3480 X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2		Y	-0-			-0-
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		Y	-0-			-0-
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	3169	-0-	-334	-0-	3169	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	2226	-0-	-1494	-0-	2226	2		Y	-0-			-0-
07	3844 X	3446	-0-	-398	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

02	1566 N	1414	-0-	-152	-0-	1414	2		Y	-0-			-0-
03	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-			-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	1442	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

02	3016 X	2854	-0-	-162	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
03	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2719	-0-	-311	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2770	-0-	-170	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2651	-0-	-387	-0-	2651	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

02	1334 N	999	-0-	-335	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

02	4582 X	3541	-0-	-1041	-0-	3541	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	3607	-0-	-1291	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3284	-0-	-1066	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3101	-0-	-1022	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	2953	-0-	-1037	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3561	-0-	-221	-0-	3561	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	63340	X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2			N	-0-			-0-
03	67145	X	67145	-0-	-0-	-0-	67145	2			N	-0-			-0-
04	60383	X	60383	-0-	-0-	-0-	60383	2			N	-0-			-0-
05	60062	X	60062	-0-	-0-	-0-	60062	2			N	-0-			-0-
06	56779	X	56779	-0-	-0-	-0-	56779	2			N	-0-			-0-
*07	54896	X	54896	-0-	-0-	-0-	54896	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	123	1	2470	2	N	-0-			-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	100	1	1921	2	N	-0-			-0-
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	N	-0-			-0-
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	145	1	2669	2	N	-0-			-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	2	N	-0-			-0-
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	121	1	2084	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

02	1044	N	706	-0-	-338	-0-	33	1	673	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	505	-0-	-518	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	780	N	442	-0-	-338	-0-	20	1	391	2	Y	28			28
							31	9							
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	30	1	553	2	Y	-0-			28
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-			28
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-			28

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

02	3132	X	663	-0-	-2469	-0-	31	1	632	2	Y	-0-			59
03	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-			59
04	3060	X	2218	-0-	-842	-0-	109	1	2109	2	Y	-0-	30	7	29
05	3100	X	2504	-0-	-596	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-			29
06	3000	X	2253	-0-	-747	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-			29
*07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	139	1	2388	2	Y	-0-			29

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
02	1972 N	1955	-0-	-17	-0-	1955	2			Y	-0-					1
03	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2			Y	-0-					1
04	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2			Y	-0-					1
05	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			Y	-0-					1
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					1
07	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			Y	-0-					1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	900 N	448	-0-	-452	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	362	-0-	-413	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	303	-0-	-177	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287416 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8084 - 8096

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	161			Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

02	7018 X	4262	-0-	-2756	-0-	4262	2	Y	-0-			-0-
03	7254 X	3689	-0-	-3565	-0-	3689	2	Y	-0-			-0-
04	5070 X	3356	-0-	-1714	-0-	3356	2	Y	-0-			-0-
05	5239 X	3133	-0-	-2106	-0-	3133	2	Y	-0-			-0-
06	5070 X	2829	-0-	-2241	-0-	2829	2	Y	-0-			-0-
07	4557 X	2890	-0-	-1667	-0-	2890	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
04	DELQ PR	317	-0-	317	317	317	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	256	-0-	-3557	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	178	-0-	-3512	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	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

02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2		Y	-0-			-0-
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1612	-0-	-341	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
06	1680 N	836	-0-	-844	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
07	1767 N	647	-0-	-1120	-0-	647	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

02	116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	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

02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		Y	-0-			-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

02	348 N	238	-0-	-110	-0-	238	2		N	-0-			-0-
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

02	3509 X	3276	-0-	-233	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
03	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3545	2		Y	-0-			-0-
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2918	2		Y	-0-			-0-
06	3420 X	3089	-0-	-331	-0-	3089	2		Y	-0-			-0-
07	3751 X	3410	-0-	-341	-0-	3410	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 #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	464	-0-	-2078	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

02	2494	X	2318	-0-	-176	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	1891	-0-	-589	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1585	-0-	-425	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
*07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
*07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	690 N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	682 N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	638 N	583	-0-	-55	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	551 N	446	-0-	-105	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
04	390 N	181	-0-	-209	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

02	2900	N	3099	-0-	199	199	3099	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3481	-0-	381	580	3481	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2452	-0-	-548	32	2452	2			N	-0-					-0-
05	2070	X	2038	-0-	-32	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1878	-0-	-42	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1556	-0-	-118	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

02	493	N	417	-0-	-76	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	422	-0-	-178	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					60
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					60
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					60
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					60
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
*07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-
04	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2		N	-0-			-0-
05	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2		N	-0-			-0-
*07	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1740 N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2	Y	-0-			-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	Y	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	Y	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	1483	2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			-0-
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			-0-
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	7569 X	7102	-0-	-467	-0-	7102	2		N	-0-			-0-
03	8091 X	8001	-0-	-90	-0-	8001	2		N	-0-			-0-
04	7830 X	7398	-0-	-432	-0-	7398	2		N	-0-			-0-
05	8060 X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	7254	-0-	-546	-0-	7254	2		N	-0-			-0-
07	7998 X	7659	-0-	-339	-0-	7659	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) //CONT.// 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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-

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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

G.T. (CADDO SAND) 33560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 264955 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

02	2059 N	2014	-0-	-45	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
*07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	2	N	-0-			-0-
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	45	1	315	2	N	-0-			-0-
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	33	1	218	2	N	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	76	1	555	2	N	-0-			-0-
06	360 N	195	-0-	-165	-0-	26	1	169	2	N	-0-			-0-
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	507	-0-	-15	-0-	50	1	457	2	N	-0-					-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	65	1	458	2	N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	61	1	404	2	N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	63	1	459	2	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	66	1	424	2	N	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	449	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	-0-					-0-
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	56	1	391	2	N	-0-					-0-
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	50	1	337	2	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	54	1	393	2	N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	56	1	357	2	N	-0-					-0-
*07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	193	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	226	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	198	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1646	-0-	-431	-0-	198	1	1448	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1536	-0-	-204	-0-	208	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	179	1	1363	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1334	N	986	-0-	-348	-0-	98	1	888	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	888	-0-	-538	-0-	111	1	777	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	504	-0-	-876	-0-	66	1	438	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	500	-0-	-554	-0-	60	1	440	2	N	-0-					-0-
06	870	N	466	-0-	-404	-0-	63	1	403	2	N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	56	1	425	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	147	1	1334	2	N	-0-					25
03	2046	N	969	-0-	-1077	-0-	121	1	848	2	N	-0-					25
04	1710	N	1112	-0-	-598	-0-	145	1	967	2	N	-0-					25
05	1581	N	1124	-0-	-457	-0-	135	1	989	2	N	-0-					25
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	153	1	981	2	N	-0-					25
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	185	1	1403	2	N	-0-					25

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079			N	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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-

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

02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	1		N	-0-			123
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	1		N	-0-			123
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	1		N	-0-			123
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	1		N	-0-			123
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1		N	-0-			123
07	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

02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	1		N	-0-			36
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			36
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1		N	-0-			36
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-			36
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1		N	-0-			36
07	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

02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	1		N	-0-			76
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	1		N	-0-			76
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1		N	-0-			76
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1		N	-0-			76
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640				N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640				N	NO RPT			72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

02	DLQ G-10	689	-0-	689	48307	689	1		Y	-0-			13
03	DLQ G-10	464	-0-	464	48771	464	1		Y	-0-			13
04	DLQ G-10	188	-0-	188	48959	188	1		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	434	-0-	434	49393	434	1		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393				Y	-0-			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393				Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-0-	36566				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1		N	-0-			12
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	1		N	-0-			12
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1		N	-0-			12
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	1		N	-0-			12
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1		N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1		N	-0-			12
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1		N	-0-			12
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1		N	-0-			12
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	1		N	-0-			12
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	1		N	-0-			12
07	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

02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	1		N	-0-			36
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	1		N	-0-			36
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	1		N	-0-			36
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	1		N	-0-			36
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	1		N	-0-			36
07	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

02	DLQ G-10	299	-0-	299	13255	299	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	401	-0-	401	13656	401	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	499	-0-	499	14155	499	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14155				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
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	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

02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1		N	-0-			-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	1		N	-0-			-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	1		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-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	1		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

02	DLQ G-10	391	-0-	391	31851	391	1		Y	-0-			279
03	DLQ G-10	773	-0-	773	32624	773	1		Y	-0-			279
04	DLQ G-10	501	-0-	501	33125	501	1		Y	-0-			279
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	33125				Y	-0-			279
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

02	DLQ G-10	663	-0-	663	54151	663	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1231	-0-	1231	55382	1231	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	911	-0-	911	56293	911	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	430	-0-	430	56723	430	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	369	-0-	369	57092	369	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

02	DLQ G-10	401	-0-	401	33426	401	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	999	-0-	999	34425	999	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	459	-0-	459	34884	459	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884				Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	OBSERVE	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

02	2175 #	892	-0-	-1283	-0-	892	2			N	-0-			-0-
03	2325 #	825	-0-	-1500	-0-	825	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
06	810 N	641	-0-	-169	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363	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

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
05	0 X	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

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

02	377 N	347	-0-	-30	-0-	16	1	331	2	Y	-0-			48
03	434 N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	2	Y	-0-			48
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-			48
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	2	Y	-0-			48
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-			48
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	279	N	28	-0-	-251 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	5	-0-	-553 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

02	11071	X	11071	-0-	-0- B	-0-	11069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	14751	X	14751	-0-	-0- B	-0-	14749	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	14310	X	14310	-0-	-0- B	-0-	14309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13135	X	13135	-0-	-0- B	-0-	13134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8882	X	8882	-0-	-0- B	-0-	8880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	14695	X	14695	-0-	-0- B	-0-	14692	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

02	5676		3360	-0-	-2316	-0-	98	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	6108		3612	-0-	-2496	-0-	105	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	3668		2374	-0-	-1294	-0-	69	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	4888		3002	-0-	-1886	-0-	87	1	2915	2	N	-0-					-0-
06	3240		2160	-0-	-1080	-0-	64	1	2096	2	N	-0-					-0-
*07	3518		2317	-0-	-1201	-0-	69	1	2248	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

02	10382	#	-0-	-0-	-10382	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	#	6266	-0-	-4832	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	48944		31327	-0-	-17617	-0-	31327	2			N	-0-					-0-
05	28421		21294	-0-	-7127	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
06	19288		16499	-0-	-2789	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
*07	16843		15505	-0-	-1338	-0-	15505	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

02	2900	X	2476	-0-	-424	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1150	-0-	-1700	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2487	-0-	-458	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1811	-0-	-824	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

02	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12152	X	10732	-0-	-1420	-0-	10731	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11760	X	10149	-0-	-1611	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11244	-0-	-908	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9506	-0-	-1444	-0-	9505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11067	X	8951	-0-	-2116	-0-	8951	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
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2859	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2325	X	54	-0-	-2271	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	31	-0-	-2219	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	211	-0-	-2114	-0-	211	2			N	-0-					-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

02	41499	X	38680	-0-	-2819	-0-	38679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	42329	X	42329	-0-	-0-	-0-	42328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-	38823	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41354	X	39140	-0-	-2214	-0-	39139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40950	X	30725	-0-	-10225	-0-	30724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	42315	X	35904	-0-	-6411	-0-	35903	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

02	26825	X	24489	-0-	-2336	-0-	24487	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	27652	X	26882	-0-	-770	-0-	26880	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26760	X	24851	-0-	-1909	-0-	24850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	27497	X	25835	-0-	-1662	-0-	25834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	26010	X	22896	-0-	-3114	-0-	22894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	26877	X	24112	-0-	-2765	-0-	24111	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	690	X	240	-0-	-450	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	713	X	328	-0-	-385	-0-	328	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1807	-0-	-173	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

02	319	N	53	-0-	-266	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	341	N	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	32422	X	31457	-0-	-965	-0-	31455	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	34658	X	33970	-0-	-688	-0-	33969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	33540	X	32341	-0-	-1199	-0-	32339	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	34503	X	32516	-0-	-1987	-0-	32515	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	32880	X	31356	-0-	-1524	-0-	31354	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	33976	X	32042	-0-	-1934	-0-	32041	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

02	24563	X	23832	-0-	-731	-0-	23830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24936	X	24936	-0-	-0-	-0-	24935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28860	X	18629	-0-	-10231	-0-	18628	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29822	X	26451	-0-	-3371	-0-	26450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	28860	X	20362	-0-	-8498	-0-	20361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	26330	X	26330	-0-	-0-	-0-	26329	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LILY HOPPESS UNIT WELL #: 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43297	X	43297	-0-	-0-	-0-	43294	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	57075	X	57075	-0-	-0-	-0-	57073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	57069	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	32520	X	23528	-0-	-8992	-0-	23527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	33604	X	19621	-0-	-13983	-0-	19620	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

02	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	20106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	21917	X	21917	-0-	-0-	-0-	21916	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21114	X	21114	-0-	-0-	-0-	21113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21958	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	21493	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

02	37265	X	35516	-0-	-1749	-0-	35514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	39835	X	37298	-0-	-2537	-0-	37295	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	38550	X	35802	-0-	-2748	-0-	35801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38285	X	35289	-0-	-2996	-0-	35288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	36750	X	32684	-0-	-4066	-0-	32681	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	37975	X	33302	-0-	-4673	-0-	33300	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

02	39150	X	37726	-0-	-1424	-0-	37724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41850	X	40479	-0-	-1371	-0-	40477	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	41482	X	41482	-0-	-0-	-0-	41479	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	41850	X	37188	-0-	-4662	-0-	37185	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	40500	X	33461	-0-	-7039	-0-	33458	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	41850	X	35530	-0-	-6320	-0-	35528	2	2	9	N	2	2	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

02	30131	X	21583	-0-	-8548	-0-	21582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	32209	X	23852	-0-	-8357	-0-	23850	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	31170	X	28441	-0-	-2729	-0-	28440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	30287	X	26402	-0-	-3885	-0-	26401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	29310	X	26365	-0-	-2945	-0-	26363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	30732	X	30732	-0-	-0-	-0-	30731	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10361	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
04	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10372	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10935	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11148	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	930	N	841	-0-	-89	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

02	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	21129	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	33949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	33477	X	33477	-0-	-0-	-0-	33476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	34611	X	34611	-0-	-0-	-0-	34610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	33823	X	33823	-0-	-0-	-0-	33821	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	34791	X	34791	-0-	-0-	-0-	34789	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

02	29746	X	29746	-0-	-0-	-0-	29744	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	31651	X	30847	-0-	-804	-0-	30846	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30199	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31775	X	30834	-0-	-941	-0-	30832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	30750	X	29559	-0-	-1191	-0-	29557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	31775	X	29877	-0-	-1898	-0-	29875	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

02	66953	X	66953	-0-	-0-	-0-	66950	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	71176	X	68657	-0-	-2519	-0-	68655	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	68880	X	65396	-0-	-3484	-0-	65393	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	71176	X	67427	-0-	-3749	-0-	67425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	68880	X	66495	-0-	-2385	-0-	66492	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	71176	X	67078	-0-	-4098	-0-	67075	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

02	47000	X	47000	-0-	-0-	-0-	46998	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	50995	X	47849	-0-	-3146	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
04	49350	X	43610	-0-	-5740	-0-	43610	2			N	-0-					-0-
05	50995	X	48479	-0-	-2516	-0-	48479	2			N	-0-					-0-
06	48900	X	45716	-0-	-3184	-0-	45716	2			N	-0-					-0-
07	50251	X	44706	-0-	-5545	-0-	44706	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

02	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16182	X	13738	-0-	-2444	-0-	13737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15660	X	13068	-0-	-2592	-0-	13067	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16864	X	13358	-0-	-3506	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15702	-0-	-618	-0-	15701	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16864	X	14994	-0-	-1870	-0-	14993	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	10875	X	9869	-0-	-1006	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10987	-0-	-638	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9717	-0-	-1381	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9291	-0-	-1329	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9382	-0-	-1592	-0-	9382	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

02	24737	X	24600	-0-	-137	-0-	24597	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	27621	X	17941	-0-	-9680	-0-	17939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	26730	X	22133	-0-	-4597	-0-	22131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	27621	X	24311	-0-	-3310	-0-	24309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	25440	X	21648	-0-	-3792	-0-	21645	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	26288	X	22778	-0-	-3510	-0-	22776	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

02	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	34831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	38067	X	38067	-0-	-0-	-0-	38065	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	39224	X	39224	-0-	-0-	-0-	39222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	41412	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	42635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	46256	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

02	38773	X	36555	-0-	-2218	-0-	36553	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	41447	X	40250	-0-	-1197	-0-	40248	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	40366	X	40366	-0-	-0-	-0-	40364	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	41966	X	41966	-0-	-0-	-0-	41965	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39551	X	39551	-0-	-0-	-0-	39548	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	41447	X	12721	-0-	-28726	-0-	12719	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

02	1073	X	442	-0-	-631	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	600	X	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	620	X	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	690	X	522	-0-	-168	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	713	X	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

02	4611	X	2814	-0-	-1797	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1408	-0-	-3180	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	1089	-0-	-4041	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	1507	-0-	-3794	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	989	-0-	-4141	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1043	-0-	-1964	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

02	348	N	270	-0-	-78	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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

02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	300	1	9804	2	N	-0-					-0-
03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	257	1	10189	2	N	-0-					-0-
04	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	205	1	9530	2	N	-0-					-0-
05	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	377	1	7170	2	N	-0-					-0-
06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	280	1	9690	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

02	174 N	168	-0-	-6	-0-	168	2			N	-0-					36
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					36
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					36
05	186 N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					36
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					36
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	220	2	9	9	N	8					44

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

02	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2312	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	2263 N	2177	-0-	-86	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

02	1914 N	752	-0-	-1162	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	2201 N	626	-0-	-1575	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	468	-0-	-1422	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	3000 N	3136	-0-	136	136	3132	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	872 N	736	-0-	-136	-0-	736	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

02	6960 X	4057	-0-	-2903	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	7440 X	6708	-0-	-732	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	7200 X	3300	-0-	-3900	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
05	7440 X	1147	-0-	-6293	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	7200 X	6562	-0-	-638	-0-	6561	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

02	145 N	34	-0-	-111	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5306	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	395	-0-	-5247	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4727	-0-	-733	-0-	4726	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	5642	X	5510	-0-	-132	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3505	-0-	-1765	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4419	-0-	-681	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	899	N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8200	-0-	5200	5339	8199	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100	N	7437	-0-	4337	9676	7437	2			N	-0-					-0-
06	16111	X	6435	-0-	-9676	-0-	6434	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

02	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12087	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11315	X	5026	-0-	-6289	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	2255	-0-	-8695	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	935	-0-	-10380	-0-	934	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	10950	X	2637	-0-	-8313	-0-	2636	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	11315	X	2158	-0-	-9157	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4961	-0-	2061	6610	4961	2			N	-0-					-0-
03	12202	X	5592	-0-	-6610	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
*07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
04	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
05	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8378	-0-	-1402	-0-	8377	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	10106	X	7798	-0-	-2308	-0-	7798	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

02	30818	X	30818	-0-	-0-	-0-	30816	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	33988	X	33988	-0-	-0-	-0-	33986	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	33848	X	33848	-0-	-0-	-0-	33847	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	34320	X	34320	-0-	-0-	-0-	34319	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	32880	X	32453	-0-	-427	-0-	32450	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	34968	X	31719	-0-	-3249	-0-	31718	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

02	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	28850	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	31777	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	31899	X	31899	-0-	-0-	-0-	31898	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	32885	X	32885	-0-	-0-	-0-	32884	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	24168	X	24168	-0-	-0-	-0-	24166	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	15221	X	9993	-0-	-5228	-0-	9992	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

02	26605	X	26605	-0-	-0-	-0-	26604	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	29853	X	28654	-0-	-1199	-0-	28653	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	28890	X	26525	-0-	-2365	-0-	26525	2			N	-0-					-0-
05	29853	X	24499	-0-	-5354	-0-	24499	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	27519	-0-	-201	-0-	27518	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	29702	X	29702	-0-	-0-	-0-	29701	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5287	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5099	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
06	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
*07	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	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
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 229942 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13736 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	5036	-0-	-203	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	6572 X	5266	-0-	-1306	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
06	6360 X	4843	-0-	-1517	-0-	4842	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	6572 X	6090	-0-	-482	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5476	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	5797 X	5580	-0-	-217	-0-	5578	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	5880 X	5340	-0-	-540	-0-	5339	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	6076 X	5097	-0-	-979	-0-	5095	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	5880 X	4055	-0-	-1825	-0-	4052	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6001	2	1	9	N	1	1	1			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	679	-0-	-561	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	660 N	79	-0-	-581	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	3	1	2499	2	N	5					85
							6	9									
03	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3	1	3123	2	N	3					88
							3	9									
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3	1	3091	2	N	-0-					88
05	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	3	1	2868	2	N	-0-					88
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	3	1	2905	2	N	-0-					88
07	3193	X	2889	-0-	-304	-0-	3	1	2886	2	N	-0-					88

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
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

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

02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	274	1	2961	2	N	20					113
							22	9									
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	332	1	3518	2	N	155	168	1			100
							171	9									
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	167	1	3473	2	N	256	85	1			271
							282	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	157	1	3337	2	N	55					326
							61	9									
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	146	1	3009	2	N	23					350
							25	9									
*07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	173	1	3367	2	N	15					365
							17	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					27
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					27
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					27
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					27
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					27
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					27

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					11
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					11
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					33
06	14B2 EXT		1109	-0-	1109		1109	1109	3		Y	-0-					33
*07	1252	X	143	-0-	-1109		-0-	3	1		Y	-0-					33

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

02	116	N	116	-0-	-0-		-0-	116	3		N	-0-					84
03	124	N	100	-0-	-24		-0-	100	3		N	-0-					84
04	120	N	103	-0-	-17		-0-	103	3		N	-0-					84
05	124	N	104	-0-	-20		-0-	104	3		N	-0-					84
06	111	N	111	-0-	-0-		-0-	111	3		N	-0-					84
*07	110	N	110	-0-	-0-		-0-	3	1		N	-0-					84

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					114
03	T. A.		203	-0-	203		203	203	3		Y	-0-					114
04	14B2 EXT		3612	-0-	3612		3815	3612	3		Y	-0-					114
05	14B2 EXT		6948	-0-	6948		10763	6948	3		Y	-0-					114
06	16842	X	6079	-0-	-10763		-0-	6079	3		Y	-0-					114
*07	4419	X	4419	-0-	-0-		-0-	3	1		Y	-0-					114

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					34
04	14B2	EXT	2553	-0-	2553	2553	2553	3			N	-0-					34
05	14B2	EXT	1925	-0-	1925	4478	1925	3			N	-0-					34
06	14B2	EXT	812	-0-	812	5290	812	3			N	-0-					34
*07	6034	X	744	-0-	-5290	-0-	3	1			N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	324	-0-	324	324	3	1			N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-					75
06	14B2	EXT	321	-0-	321	425	321	3			N	-0-					75
07	14B2	EXT	1593	-0-	1593	2018	3	1			N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					43
04	14B2	EXT	4735	-0-	4735	4735	4735	3			N	-0-					43
05	14B2	EXT	5236	-0-	5236	9971	5236	3			N	-0-					43
06	14B2	EXT	3901	-0-	3901	13872	3901	3			N	-0-					43
*07	17358	X	3486	-0-	-13872	-0-	3	1			N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	173	-0-	173	173	173	3			N	-0-					18
06	14B2	EXT	219	-0-	219	392	219	3			N	-0-					18
07	14B2	EXT	104	-0-	104	496	3	1			N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					40
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	1293	-0-	1293	1293	1293	3			N	-0-					29
06	14B2	EXT	649	-0-	649	1942	649	3			N	-0-					29
07	14B2	EXT	380	-0-	380	2322	3	1			N	-0-					29

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	746	-0-	746	746	746	3			N	-0-					80
05	14B2	EXT	321	-0-	321	1067	321	3			N	-0-					80
06	14B2	EXT	1067	-0-	1067	2134	1067	3			N	-0-					80
*07	2335	X	201	-0-	-2134	-0-	3	1	33	9	N	30					110

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B	DENY	-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

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	N	2					67
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	421	3	133	9	N	121	177	1			11
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	438	3	65	9	N	59					70
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5					75
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					75
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					75

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	120	3	74	9	N	67	128	1			10
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	113	3	23	9	N	21					31
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					31
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					31
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					31
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1			N	-0-					31

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					86
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					86
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					86
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					86
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					86
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					86

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	812 N	774	-0-	-38	-0-	771	3	3	9	N	3					100
03	837 N	681	-0-	-156	-0-	678	3	3	9	N	3	60	1			43
04	990 N	795	-0-	-195	-0-	785	3	10	9	N	9					52
05	837 N	667	-0-	-170	-0-	655	3	12	9	N	11					63
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	558	3	6	9	N	5					68
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	3	1	13	9	N	12					80

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			117
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-			117
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3	N	-0-			117
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	3	N	-0-			117
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525	3	N	-0-			117
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	3	1	N	-0-			117

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			54
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			54
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			54
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-			54
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			54
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			54

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

02	2668 X	2666	-0-	-2	-0-	2666	3	N	-0-			-0-
03	2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699	3	N	-0-			-0-
04	2670 N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
05	2852 N	2001	-0-	-851	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-			-0-
*07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	N	8					90
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	583	3	7	9	N	6					96
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					96
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					96
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					96
07	713	N	477	-0-	-236	-0-	3	1			N	-0-					96

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	3			N	-0-					117
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-	89	1			28
04	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	3			N	-0-					28
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					28
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					28
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1			N	-0-					28

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863	3	2	9	N	2					209
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-	90	1			119
04	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1592	3	2	9	N	2					121
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					121
06	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	1672	3			N	-0-					121
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					121

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

02	1247	N	797	-0-	-450	-0-	796	3	1	9	N	1					118
03	1023	N	852	-0-	-171	-0-	817	3	35	9	N	32	90	1			60
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	968	3	2	9	N	2					62
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1	9	N	1					63
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					63
07	992	N	893	-0-	-99	-0-	3	1			N	-0-					63

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

02	986	N	945	-0-	-41	-0-	939	3	6	9	N	5					198
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	3	2	9	N	2	99	1			101
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	919	3	2	9	N	2					103
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					103
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	919	3	3	9	N	3					106
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	3	1	1	9	N	1					107

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					152
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1464	3	7	9	N	6	97	1			61
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					61
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			N	-0-					61
06	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1236	3			N	-0-					61
07	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	3	1			N	-0-					61

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	3	17	9	N	15					136
03	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1881	3	6	9	N	5	76	1			65
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	3	8	9	N	7					72
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1709	3	11	9	N	10					82
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1680	3	19	9	N	17					99
07	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	3	1	17	9	N	15					114

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					131
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					131
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					131
05	1054 N	709	-0-	-345	-0-	709	3			N	-0-					131
06	2040 N	811	-0-	-1229	-0-	811	3			N	-0-					131
07	1488 N	637	-0-	-851	-0-	3	1			N	-0-					131

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

02	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					218
03	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2735	3	6	9	N	5	138	1			85
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-					85
05	3100 N	3914	-0-	814	814	3914	3			N	-0-					85
06	3000 N	3340	-0-	340	1154	3340	3			N	-0-					85
*07	4408 X	3254	-0-	-1154	-0-	3	1			N	-0-					85

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2781	3	9	9	N	8					84
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2923	3	8	9	N	7					91
04	2640 X	2603	-0-	-37	-0-	2585	3	18	9	N	16					107
05	2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2686	3	26	9	N	24					131
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2854	3	28	9	N	25					156
*07	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3	1	28	9	N	25					181

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					156
03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					156
04	1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288	3			N	-0-					156
05	1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1281	3			N	-0-					156
06	1620 N	1085	-0-	-535	-0-	1085	3			N	-0-					156
07	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	3	1			N	-0-					156

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

02	957 N	949	-0-	-8	-0-	947	3	2	9	N	2					203
03	1116 N	963	-0-	-153	-0-	932	3	31	9	N	28	184	1			47
04	990 N	888	-0-	-102	-0-	879	3	9	9	N	8					55
05	1023 N	929	-0-	-94	-0-	906	3	23	9	N	21					76
06	930 N	851	-0-	-79	-0-	842	3	9	9	N	8					84
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	3	1	22	9	N	20					104

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

02	377 N	158	-0-	-219	-0-	152	3	6	9	N	5					128
03	248 N	104	-0-	-144	-0-	100	3	4	9	N	4	105	1			27
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					27
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					27
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					27
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1653 X	401	-0-	-1252	-0-	401	2			Y	-0-					130
03	1767 X	506	-0-	-1261	-0-	506	2			Y	-0-					130
04	1710 X	443	-0-	-1267	-0-	441	2	2	9	Y	2	28	1			104
05	558 X	462	-0-	-96	-0-	462	2			Y	-0-					104
06	480 X	399	-0-	-81	-0-	399	2			Y	-0-					104
07	496 X	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					104

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

02	348 N	237	-0-	-111	-0-	237	2			Y	-0-					157
03	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					157
04	300 N	160	-0-	-140	-0-	117	2	43	9	Y	39	161	1			35
05	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					35
06	210 N	60	-0-	-150	-0-	60	2			Y	-0-					35
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	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

02	2726 X	2644	-0-	-82	-0-	2644	2			Y	-0-					38
03	2790 X	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					38
04	2730 X	2480	-0-	-250	-0-	2480	2			Y	-0-					38
05	2821 N	2542	-0-	-279	-0-	2542	2			Y	-0-					38
06	2640 N	2458	-0-	-182	-0-	2458	2			Y	-0-					38
*07	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					38

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	783 X	579	-0-	-204	-0-	579	2			Y	-0-					30
03	744 X	642	-0-	-102	-0-	642	2			Y	-0-					30
04	660 X	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					30
05	620 X	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					30
06	630 X	548	-0-	-82	-0-	548	2			Y	-0-					30
07	651 X	536	-0-	-115	-0-	536	2			Y	-0-					30

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

02	464 N	451	-0-	-13	-0-	451	2			Y	-0-					72
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					72
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	497	2	81	9	Y	74	120	1			26
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					26
06	600 N	237	-0-	-363	-0-	237	2			Y	-0-					26
07	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-					26

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

02	3944 X	2160	-0-	-1784	-0-	2160	2			Y	-0-					194
03	4154 X	2122	-0-	-2032	-0-	2122	2			Y	-0-					194
04	4020 X	1950	-0-	-2070	-0-	1916	2	34	9	Y	31	180	1			45
05	3689 X	2593	-0-	-1096	-0-	2593	2			Y	-0-					45
06	2430 X	1868	-0-	-562	-0-	1868	2			Y	-0-					45
07	2294 X	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			Y	-0-					45

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					42
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					42
04	2280 N	2252	-0-	-28	-0-	2233	2	19	9	Y	17	33	1			26
05	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			Y	-0-					26
06	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2279	2			Y	-0-					26
*07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					26

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

02	1421 N	1362	-0-	-59	-0-	1362	2			Y	-0-					37
03	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					37
04	1470 N	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			Y	-0-					37
05	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					37
06	1440 N	1179	-0-	-261	-0-	1179	2			Y	-0-					37
07	1395 N	1170	-0-	-225	-0-	1170	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

02	406 X	332	-0-	-74	-0-	332	2			Y	-0-					102
03	403 X	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					102
04	390 X	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-	21	1			81
05	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					81
06	360 X	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					81
*07	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					81

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					37
03	3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			Y	-0-					37
04	3030 X	2880	-0-	-150	-0-	2880	2			Y	-0-					37
05	3131 X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					37
06	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	2963	2			Y	-0-					37
07	3131 X	3048	-0-	-83	-0-	3048	2			Y	-0-					37

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

02	1160 N	813	-0-	-347	-0-	813	2			Y	-0-					27
03	1054 N	527	-0-	-527	-0-	527	2			Y	-0-					27
04	1050 N	547	-0-	-503	-0-	547	2			Y	-0-					27
05	868 N	574	-0-	-294	-0-	574	2			Y	-0-					27
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					27
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1537 N	1212	-0-	-325	-0-	1212	2			Y	-0-					32
03	1829 N	1229	-0-	-600	-0-	1229	2			Y	-0-					32
04	1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1125	2	67	9	Y	61	66	1			27
05	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			Y	-0-					27
06	1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			Y	-0-					27
07	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			Y	-0-					27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	493 X	351	-0-	-142	-0-	351	2			Y	-0-					117
03	527 X	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					117
04	480 X	119	-0-	-361	-0-	52	2	67	9	Y	61	151	1			27
05	434 X	109	-0-	-325	-0-	109	2			Y	-0-					27
06	360 X	15	-0-	-345	-0-	15	2			Y	-0-					27
07	372 X	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	-0-					154
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					154
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	85	178	1			61
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					61
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	319	-0-	-319	-0-	319	2			Y	-0-					27
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					27
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					27
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					27
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					27
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	X	1013	-0-	-234	-0-	1013	2			Y	-0-					103
03	1333	X	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			Y	-0-					103
04	1290	X	963	-0-	-327	-0-	963	2			Y	-0-					103
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					103
06	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					103
*07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					103

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					86
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					86
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-					86
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					86
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					86
*07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					86

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
02	3016	X	2475	-0-	-541	-0-	2475	2			Y	-0-					162
03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-					162
04	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	2912	2	44	9	Y	40	175	1			27
05	3162	X	3130	-0-	-32	-0-	3130	2			Y	-0-					27
06	3060	X	2921	-0-	-139	-0-	2921	2			Y	-0-					27
07	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3065	2			Y	-0-					27

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	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

02	522 N	400	-0-	-122	-0-	400	2			Y	-0-					57
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					57
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					57
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2			Y	-0-					57
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2			Y	-0-					57
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

02	1682 X	118	-0-	-1564	-0-	118	2			Y	-0-					160
03	1798 X	1100	-0-	-698	-0-	1100	2			Y	-0-					160
04	1740 X	927	-0-	-813	-0-	926	2	1	9	Y	1	154	1			7
05	620 X	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					7
06	1050 X	92	-0-	-958	-0-	92	2			Y	-0-					7
07	1085 X	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			Y	-0-					7

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5829 X	1255	-0-	-4574	-0-	1255	2			Y	-0-					80
03	5890 X	358	-0-	-5532	-0-	358	2			Y	-0-					80
04	5220 X	288	-0-	-4932	-0-	204	2	84	9	Y	76	129	1			27
05	4464 X	849	-0-	-3615	-0-	849	2			Y	-0-					27
06	2910 X	1035	-0-	-1875	-0-	1035	2			Y	-0-					27
*07	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					38
03	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-					38
04	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-					38
05	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			Y	-0-					38
06	1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			Y	-0-					38
07	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-					38

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

02	3828 X	843	-0-	-2985	-0-	843	2			Y	-0-					137
03	2821 X	568	-0-	-2253	-0-	568	2			Y	-0-					137
04	1950 X	507	-0-	-1443	-0-	504	2	3	9	Y	3					140
05	1829 X	555	-0-	-1274	-0-	555	2			Y	-0-					140
06	1440 X	528	-0-	-912	-0-	528	2			Y	-0-					140
07	899 X	532	-0-	-367	-0-	532	2			Y	-0-					140

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

02	319 N	203	-0-	-116	-0-	203	2			Y	-0-					50
03	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					50
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					50
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					50
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					50
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

02	1102 X	990	-0-	-112	-0-	990	2			Y	-0-					50
03	1209 X	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			Y	-0-					50
04	1170 X	1023	-0-	-147	-0-	1023	2			Y	-0-					50
05	1209 X	1018	-0-	-191	-0-	1018	2			Y	-0-					50
06	1110 X	1026	-0-	-84	-0-	1026	2			Y	-0-					50
07	1147 X	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

02	1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1462	2			Y	-0-					70
03	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513	2			Y	-0-					70
04	1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			Y	-0-					70
05	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414	2			Y	-0-					70
06	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	1342	2			Y	-0-					70
07	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	2			Y	-0-					70

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					187
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					187
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4261	2	70	9	Y	64	168	1			83
05	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	4292	2			Y	-0-					83
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	4008	2			Y	-0-					83
07	5146	X	3820	-0-	-1326	-0-	3820	2			Y	-0-					83

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5					72
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	Y	17	59	1			30
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					30
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					30
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					30
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					30

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5					187
03	2418	N	2386	-0-	-32	-0-	2366	2	20	9	N	18	177	1			28
04	2400	N	2246	-0-	-154	-0-	2246	2			N	-0-					28
05	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2361	2			N	-0-					28
06	2310	N	2288	-0-	-22	-0-	2288	2			N	-0-					28
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2365	2	4	9	N	4					32

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

02	232	N	154	-0-	-78	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	3	1			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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

02	5568	X	2476	-0-	-3092	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5828	X	883	-0-	-4945	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520	X	3237	-0-	-2283	-0-	3236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456	X	4260	-0-	-1196	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070	X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
*07	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1500	N	807	-0-	-693	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1	1	8			-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

02	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

02	14007	X	12310	-0-	-1697	-0-	12309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14706	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14850	X	13487	-0-	-1363	-0-	13486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	15345	X	12838	-0-	-2507	-0-	12836	2	2	9	N	2	2	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

02	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	27089	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	31234	X	31234	-0-	-0-	-0-	31232	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	27003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23311	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20396	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	21187	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	9077	X	9071	-0-	-6	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	9477	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
*07	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8932	X	8295	-0-	-637	-0-	8294	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8308	X	7432	-0-	-876	-0-	7431	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8040	X	2924	-0-	-5116	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	5124	-0-	-3742	-0-	5123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	10844	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

02	2755	X	2320	-0-	-435	-0-	2319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2648	-0-	-202	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	2751	-0-	-194	-0-	2750	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

02	3335	X	2368	-0-	-967	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2441	-0-	-1124	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2243	-0-	-1207	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3885	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2405	-0-	-925	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2341	-0-	-1100	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1743	-0-	-84	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
*07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

02	5394	X	4603	-0-	-791	-0-	4602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	4811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4638	-0-	-384	-0-	4637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4830	X	4459	-0-	-371	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	4306	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

02	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17542	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17265	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	15155	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14858	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16350	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	17261	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4154	X	2584	-0-	-1570	-0-	2583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4020	X	1120	-0-	-2900	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	1670	-0-	-2484	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1270	-0-	-2750	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	700	-0-	-3454	-0-	699	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	744	N	376	-0-	-368	-0-	376	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

02	2900	N	35042	-0-	32142	99079	35040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	133152	X	34073	-0-	-99079	-0-	34071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	29057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	26146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	24484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	23269	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

02	2030	N	1974	-0-	-56	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1986	-0-	-84	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
*07	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

02	8352 X	7051	-0-	-1301	-0-	7050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8649 X	7638	-0-	-1011	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
04	7800 X	7511	-0-	-289	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	7750 X	7695	-0-	-55	-0-	7694	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7380 X	7064	-0-	-316	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
07	7750 X	7214	-0-	-536	-0-	7214	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5568 X	2541	-0-	-3027	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2			N	-0-					-0-
04	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
05	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	4254	-0-	-1506	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	5952 X	3888	-0-	-2064	-0-	3887	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

02	18183 X	13522	-0-	-4661	-0-	13520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16182 X	13799	-0-	-2383	-0-	13798	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15630 X	15223	-0-	-407	-0-	15222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16151 X	15701	-0-	-450	-0-	15699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	15240 X	14185	-0-	-1055	-0-	14183	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	15717 X	13338	-0-	-2379	-0-	13336	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

02	10585 X	9542	-0-	-1043	-0-	9541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	11315 X	10719	-0-	-596	-0-	10718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10950 X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11315 X	10669	-0-	-646	-0-	10668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10736	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
*07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7640	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

02	7975	X	5099	-0-	-2876	-0-	5097	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10094	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8250	X	7049	-0-	-1201	-0-	7048	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8525	X	6921	-0-	-1604	-0-	6920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9939	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13926	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

02	1450	N	1426	-0-	-24	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
*07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

02	21692	X	15961	-0-	-5731	-0-	15960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26009	X	15346	-0-	-10663	-0-	15345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	25170	X	25074	-0-	-96	-0-	25072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26009	X	23107	-0-	-2902	-0-	23106	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20160	X	20132	-0-	-28	-0-	20130	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	25916	X	18575	-0-	-7341	-0-	18574	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

02	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	17108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	18042	X	17578	-0-	-464	-0-	17577	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17460	X	17257	-0-	-203	-0-	17256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18290	X	15394	-0-	-2896	-0-	15393	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18290	X	17877	-0-	-413	-0-	17876	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

02	15689	X	15542	-0-	-147	-0-	15541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16771	X	16087	-0-	-684	-0-	16086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16538	-0-	-78	-0-	16537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16080	X	15742	-0-	-338	-0-	15741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16616	X	16011	-0-	-605	-0-	16010	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

02	11339	X	10580	-0-	-759	-0-	10579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12245	X	11365	-0-	-880	-0-	11364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	12030	X	11106	-0-	-924	-0-	11105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12431	X	12189	-0-	-242	-0-	12188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	12030	X	9605	-0-	-2425	-0-	9604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11470	X	11161	-0-	-309	-0-	11160	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
*07	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

02	35403	X	35403	-0-	-0-	-0-	35402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	37018	X	37018	-0-	-0-	-0-	37017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	35554	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	36029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35004	X	35004	-0-	-0-	-0-	35002	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	34769	X	34769	-0-	-0-	-0-	34767	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8700	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9268	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8859	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8250	X	6431	-0-	-1819	-0-	6430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8525	X	6511	-0-	-2014	-0-	6510	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

02	8439	X	6344	-0-	-2095	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7261	-0-	-1760	-0-	7260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8130	X	6983	-0-	-1147	-0-	6982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8029	X	7614	-0-	-415	-0-	7613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7254	X	5834	-0-	-1420	-0-	5833	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6417	X	5109	-0-	-1308	-0-	5108	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5088	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

02	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	30620	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	31423	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29908	X	29908	-0-	-0-	-0-	29906	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	28170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	26646	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	26227	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

02	7801	X	7238	-0-	-563	-0-	7237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	8339	X	6579	-0-	-1760	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	920	-0-	-6520	-0-	919	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7750	X	7277	-0-	-473	-0-	7276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7500	X	6436	-0-	-1064	-0-	6435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7750	X	6297	-0-	-1453	-0-	6296	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	17894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	16590	X	8970	-0-	-7620	-0-	8969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	18600	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16590	X	10282	-0-	-6308	-0-	10280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	17143	X	1488	-0-	-15655	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

02	9599	X	9019	-0-	-580	-0-	9018	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9579	X	9152	-0-	-427	-0-	9151	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	9270	X	7542	-0-	-1728	-0-	7541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9641	X	6927	-0-	-2714	-0-	6926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9330	X	7719	-0-	-1611	-0-	7718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9641	X	6160	-0-	-3481	-0-	6159	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6696	X	5513	-0-	-1183	-0-	5512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6480	X	2680	-0-	-3800	-0-	2679	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	3721	-0-	-2975	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5299	-0-	-251	-0-	5297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5735	X	4743	-0-	-992	-0-	4742	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
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
02	33778 X	33778	-0-	-0-	-0-	33777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34007 X	28330	-0-	-5677	-0-	28328	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	34140 X	27991	-0-	-6149	-0-	27989	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	36115 X	30206	-0-	-5909	-0-	30205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	34950 X	30434	-0-	-4516	-0-	30432	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	36115 X	33029	-0-	-3086	-0-	33028	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

02	261 N	75	-0-	-186	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

02	33205 X	27465	-0-	-5740	-0-	27464	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	35495 X	27806	-0-	-7689	-0-	27805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	34350 X	26828	-0-	-7522	-0-	26827	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32923 X	32923	-0-	-0-	-0-	32921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	28410 X	27342	-0-	-1068	-0-	27340	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	29357 X	24603	-0-	-4754	-0-	24601	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

02	2784 X	2140	-0-	-644	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	1637	-0-	-657	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2220 X	1214	-0-	-1006	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4887	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3180 X	1343	-0-	-1837	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3286 X	882	-0-	-2404	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	488	-0-	-2692	-0-	487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3286 X	358	-0-	-2928	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

02	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30184	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	27695	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32271 X	25048	-0-	-7223	-0-	25047	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31230 X	20692	-0-	-10538	-0-	20690	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	32271 X	26661	-0-	-5610	-0-	26659	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

02	22541 X	22541	-0-	-0-	-0-	22540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22948	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	22277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	24087 X	20063	-0-	-4024	-0-	20062	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23310 X	19161	-0-	-4149	-0-	19160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24087 X	19252	-0-	-4835	-0-	19251	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6150 X	2460	-0-	-3690	-0-	2459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	5249 X	4859	-0-	-390	-0-	4859	3		N	-0-			-0-
03	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	5161	3		N	-0-			-0-
04	5190 X	5038	-0-	-152	-0-	5038	3		N	-0-			-0-
05	5363 X	5241	-0-	-122	-0-	5241	3		N	-0-			-0-
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3		N	-0-			-0-
07	5208 X	4138	-0-	-1070	-0-	4138	3		N	-0-			-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

02	7395 X	5915	-0-	-1480	-0-	5915	3		N	-0-			-0-
03	7905 X	4791	-0-	-3114	-0-	4791	3		N	-0-			-0-
04	7650 X	3293	-0-	-4357	-0-	3293	3		N	-0-			-0-
05	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3		N	-0-			-0-
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3		N	-0-			-0-
*07	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	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

02	T. A.	13	-0-	13	97	13	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	97				Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	97				Y	NO RPT			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

02	14B DENY	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

02	3596	X	2310	-0-	-1286	-0-	66	1	2131	2	N	103	186	1			15
							113	9									
03	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	84	1	2708	2	N	20					35
							22	9									
04	3480	X	3201	-0-	-279	-0-	94	1	3038	2	N	63					98
							69	9									
05	3596	X	2838	-0-	-758	-0-	84	1	2722	2	N	29					127
							32	9									
06	3390	X	1980	-0-	-1410	-0-	59	1	1901	2	N	18					145
							20	9									
07	3317	X	908	-0-	-2409	-0-	27	1	881	2	N	-0-					145

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					20
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					20
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					20
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	1					21
						1	9									
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	22	1	721	2	N	-0-					21
04	480 N	445	-0-	-35	-0-	13	1	432	2	N	-0-					21
05	496 N	314	-0-	-182	-0-	9	1	305	2	N	-0-					21
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	11	1	365	2	N	-0-					21
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	14	1	438	2	N	-0-					21

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

02	8845 X	7545	-0-	-1300	-0-	222	1	7148	2	N	159	365	1			103
						175	9									
03	9455 X	9091	-0-	-364	-0-	273	1	8818	2	N	-0-					103
04	9780 X	8699	-0-	-1081	-0-	257	1	8304	2	N	125					228
						138	9									
05	10106 X	7464	-0-	-2642	-0-	220	1	7102	2	N	129					357
						142	9									
06	9780 X	3792	-0-	-5988	-0-	114	1	3678	2	N	-0-					357
*07	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	275	1	8857	2	N	-0-					357

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

02	2407 X	2205	-0-	-202	-0-	2205	3			Y	-0-					99
03	2573 X	2132	-0-	-441	-0-	2078	3	54	9	Y	49					148
04	2100 X	2049	-0-	-51	-0-	2040	3	9	9	Y	8					156
05	2356 X	1760	-0-	-596	-0-	1757	3	3	9	Y	3					159
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2305	3	6	9	Y	5					164
07	2356 X	1871	-0-	-485	-0-	3	1			Y	-0-					164

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

02	1856 X	825	-0-	-1031	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
03	1984 X	1358	-0-	-626	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1740 X	363	-0-	-1377	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	1798 X	324	-0-	-1474	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	1320 X	146	-0-	-1174	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	1364 X	100	-0-	-1264	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1			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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	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
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	277	-0-	-203	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	458	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
*07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	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
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					44
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					44
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					44
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					44
06	990	N	874	-0-	-116	-0-	874	3			N	-0-					44
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					44

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	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-

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

02	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-			-0-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3		N	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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

02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-		119
03	651	N	555	-0-	-96	-0-	26	1	529	2	N	-0-		119
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	2	N	-0-		119
05	558	N	362	-0-	-196	-0-	18	1	344	2	N	-0-		119
06	540	N	401	-0-	-139	-0-	20	1	381	2	N	-0-		119
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	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

02	145	N	67	-0-	-78	-0-	3	1	64	2	N	-0-		22
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-		22
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-		22
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-		22
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-		22
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	8	1	196	2	N	-0-		22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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
02	2581	X	1792	-0-	-789	-0-	82	1	1709	2	N	1	172	1			142
							1	9									
03	2077	X	1783	-0-	-294	-0-	85	1	1698	2	N	-0-					142
04	2220	N	1719	-0-	-501	-0-	81	1	1596	2	N	38					180
							42	9									
05	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	70	1	1365	2	N	45					225
							50	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	85	1	1623	2	N	19					244
							21	9									
*07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	244	1	1879	2	N	31					275
							34	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

02	2639	#	1576	-0-	-1063	-0-	1575	2	1	9	N	1					13
03	2821	#	1325	-0-	-1496	-0-	1323	2	2	9	N	2					15
04	2460	#	1497	-0-	-963	-0-	1496	2	1	9	N	1					16
05	2077	#	1459	-0-	-618	-0-	1458	2	1	9	N	1					17
06	1620	#	1508	-0-	-112	-0-	1507	2	1	9	N	1					18
07	1674	#	1624	-0-	-50	-0-	1623	2	1	9	N	1					19

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

02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					14
03	1519	N	872	-0-	-647	-0-	871	3	1	9	N	1					15
04	1680	N	707	-0-	-973	-0-	707	3			N	-0-					15
05	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1153	3	2	9	N	2					17
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	3	1	9	N	1					18
07	744	N	631	-0-	-113	-0-	3	1	2	9	N	2					20

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					8
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	592	3	42	9	N	38	42	1			4
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	522	3	10	9	N	9					13
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	477	3	1	9	N	1					14
06	570	N	461	-0-	-109	-0-	460	3	1	9	N	1					15
07	558	N	306	-0-	-252	-0-	3	1			N	-0-					15

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1885 X	1210	-0-	-675	-0-	87	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	2015 X	1977	-0-	-38	-0-	148	1	1829	2	N	-0-					-0-
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	146	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	170	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	142	1	1826	2	N	-0-					-0-
*07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	147	1	1929	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.	-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

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	107	1	1404	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

02	14B2 EXT	112	-0-	112	112	8	1	104	2	N	-0-					34
03	14B2 EXT	102	-0-	102	214	8	1	94	2	N	-0-					34
04	14B2 EXT	104	-0-	104	318	8	1	96	2	N	-0-					34
05	14B DENY	165	-0-	165	483	12	1	153	2	N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-					82
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	23	1	280	2	N	-0-					82
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					82
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-					82
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	2	N	-0-					82
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					82

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-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

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					32
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					32
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					32
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					32
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					32
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	3	1			N	-0-					32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	331	3	26	9	N	24					34
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	497	3	58	9	N	53	52	1			35
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1					36
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					36
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					36
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					36

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

02	870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					56
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1068	3	63	9	N	57	103	1			10
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	N	27					37
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					40
06	1080 N	825	-0-	-255	-0-	824	3	1	9	N	1					41
07	992 N	541	-0-	-451	-0-	3	1	3	9	N	3					44

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
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					40
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					40
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					40
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					40
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					40
07	930 N	792	-0-	-138	-0-	3	1			N	-0-					40

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	699	3	24	9	N	22	21	1			5
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	N	5					10
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	593	3	1	9	N	1					11
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					11
07	620 N	341	-0-	-279	-0-	3	1			N	-0-					11

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					35
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2233	3	33	9	N	30	63	1			2
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	3	11	9	N	10					12
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					13
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	3	1	9	N	1					14
*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	3	1	2	9	N	2					16

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					41
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					41
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					41
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					41
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					41
07	403 N	300	-0-	-103	-0-	3	1			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					59
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					59
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					59
05	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					59
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					59
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY	-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

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 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
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-					10
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	2	N	-0-					10
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-					10
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-					10
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					10
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435 N	342	-0-	-93	-0-	25	1	317	2	N	-0-					82
03	465 N	84	-0-	-381	-0-	6	1	78	2	N	-0-					82
04	420 N	212	-0-	-208	-0-	16	1	196	2	N	-0-					82
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					82
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-					82
*07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	782	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					80
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	N	-0-					80
06	3000 N	3099	-0-	99	99	223	1	2876	2	N	-0-					80
*07	1904 N	1805	-0-	-99	-0-	128	1	1677	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872 X	4162	-0-	-710	-0-	299	1	3863	2	N	-0-					86
03	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	318	1	3921	2	N	-0-					86
04	4230 X	3713	-0-	-517	-0-	274	1	3439	2	N	-0-					86
05	4464 X	4374	-0-	-90	-0-	301	1	3963	2	N	100					186
						110	9									
06	4320 X	4213	-0-	-107	-0-	300	1	3871	2	N	38	169	1			55
						42	9									
07	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	300	1	3934	2	N	-0-					55

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
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	376	1	4858	2	N	-0-					126
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	400	1	4936	2	N	-0-					126
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	372	1	4661	2	N	-0-					126
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	377	1	4961	2	N	-0-					126
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	379	1	4879	2	N	-0-					126
*07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	414	1	5421	2	N	81					207
						89	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	497	1	6418	2	N	-0-					167
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	494	1	6091	2	N	-0-					167
04	6360	X	5555	-0-	-805	-0-	410	1	5145	2	N	-0-					167
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	474	1	6229	3	N	69					236
							76	9									
06	6360	X	6022	-0-	-338	-0-	433	1	5587	2	N	2	166	1			72
							2	9									
*07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	475	1	6223	2	N	-0-					72

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	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

02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					21
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-					21
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	-0-					21
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-					21
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-					25
03	992	N	839	-0-	-153	-0-	63	1	776	2	N	-0-					25
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	61	1	763	2	N	-0-					25
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	62	1	814	2	N	-0-					25
06	810	N	122	-0-	-688	-0-	9	1	113	2	N	-0-					25
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

02	1392	N	975	-0-	-417	-0-	70	1	905	2	N	-0-					25
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	98	1	1214	2	N	-0-					25
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	122	1	1529	2	N	-0-					25
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	2	N	-0-					25
06	1260	N	852	-0-	-408	-0-	61	1	791	2	N	-0-					25
07	1705	N	704	-0-	-1001	-0-	50	1	654	2	N	-0-					25

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	355	-0-	-1356	-0-	8 243	1 9	104	2	N	221					286
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	11 268	1 9	139	2	N	244	378	1			152
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29 190	1 9	364	2	N	173					325
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33 191	1 9	433	2	N	174	179	1			320
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	19 37	1 9	248	2	N	34	171	1			183
07	589	N	311	-0-	-278	-0-	16 85	1 9	210	2	N	77	169	1			91

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

02	2726	X	2704	-0-	-22	-0-	194	1	2510	2	N	-0-					60
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	244	1	3012	2	N	-0-					60
04	2400	X	2326	-0-	-74	-0-	172	1	2154	2	N	-0-					60
05	2883	X	2650	-0-	-233	-0-	187	1	2463	2	N	-0-					60
06	3150	X	2018	-0-	-1132	-0-	145	1	1873	2	N	-0-					60
07	3255	X	2381	-0-	-874	-0-	169	1	2212	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	N	-0-					34
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	2	N	-0-					34
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	N	-0-					34
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					34
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-					34
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1769	N	1472	-0-	-297	-0-	106	1	1366	2	N	-0-					27
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	119	1	1470	2	N	-0-					27
04	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	116	1	1453	2	N	-0-					27
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	115	1	1518	2	N	-0-					27
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	114	1	1474	2	N	-0-					27
07	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	106	1	1386	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-			17
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-			17
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-			17
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	-0-			17
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-			17
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-			17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-			35
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			35
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-			35
05	248 N	127	-0-	-121	-0-	9	1	118	2	N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			35

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

02	1276 N	1133	-0-	-143	-0-	81	1	1050	2	N	2			199
						2	9							
03	1488 N	958	-0-	-530	-0-	71	1	880	2	N	6	180	1	25
						7	9							
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	87	1	1092	2	N	-0-			25
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	103	1	1359	2	N	-0-			25
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108	1	1389	2	N	-0-			25
*07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	115	1	1502	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	102	1	1314	2	N	-0-					110
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	120	1	1480	2	N	-0-					110
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	101	1	1272	2	N	-0-					110
05	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	98	1	1287	2	N	-0-					110
06	1560	N	1366	-0-	-194	-0-	98	1	1268	2	N	-0-					110
*07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	N	-0-					110

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-					60
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	37	1	457	2	N	-0-					60
04	690	N	364	-0-	-326	-0-	27	1	337	2	N	-0-					60
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	N	-0-					60
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	N	-0-					60
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	N	-0-					60

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	77	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	887	-0-	-193	-0-	64	1	823	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	78	1	1027	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	151	1	1956	2	N	-0-					162
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	N	-0-					162
04	2190	N	1908	-0-	-282	-0-	141	1	1767	2	N	-0-					162
05	2263	N	1994	-0-	-269	-0-	141	1	1853	2	N	-0-					162
06	1980	N	1917	-0-	-63	-0-	138	1	1779	2	N	-0-					162
*07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2902	-0-	2	2	209	1	2693	2	N	-0-					10
03	2775	X	2773	-0-	-2	-0-	208	1	2565	2	N	-0-					10
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	207	1	2599	2	N	-0-					10
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	189	1	2486	2	N	-0-					10
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2413	2	N	-0-					10
*07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	192	1	2522	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	316	-0-	-496	-0-	23	1	291	2	N	2	144	1			25
							2	9									
03	868	N	206	-0-	-662	-0-	15	1	191	2	N	-0-					25
04	810	N	179	-0-	-631	-0-	13	1	166	2	N	-0-					25
05	341	N	179	-0-	-162	-0-	13	1	166	2	N	-0-					25
06	210	N	45	-0-	-165	-0-	3	1	42	2	N	-0-					25
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	3	1	44	2	N	-0-					25

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1988	-0-	-71	-0-	143	1	1845	2	N	-0-					29
03	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	158	1	1948	2	N	-0-					29
04	2340	X	2130	-0-	-210	-0-	157	1	1973	2	N	-0-					29
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	183	1	2405	2	N	-0-					29
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	174	1	2237	2	N	-0-					29
07	2201	X	2128	-0-	-73	-0-	151	1	1977	2	N	-0-					29

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	N	-0-					50
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	2	N	-0-					50
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	653	2	N	-0-					50
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	643	2	N	-0-					50
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	62	1	795	2	N	-0-					50
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	34	1	449	2	N	-0-					50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451	X	2954	-0-	-497	-0-	212	1	2742	2	N	-0-					45
03	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	209	1	2577	2	N	-0-					45
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	218	1	2731	2	N	167					212
							184	9									
05	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	202	1	2655	2	N	24					236
							26	9									
06	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	207	1	2673	2	N	-0-					236
07	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	188	1	2468	2	N	-0-	187	1			49

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	98	1	1270	2	N	-0-					27
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	-0-					27
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1891	2	N	-0-					27
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	147	1	1937	2	N	-0-					27
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1812	2	N	-0-					27
07	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	143	1	1871	2	N	-0-					27

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

02	2842	X	2615	-0-	-227	-0-	188	1	2427	2	N	-0-					77
03	3038	X	1199	-0-	-1839	-0-	90	1	1109	2	N	-0-					77
04	2940	X	2577	-0-	-363	-0-	190	1	2387	2	N	-0-					77
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	228	1	2997	2	N	-0-					77
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	246	1	3171	2	N	-0-					77
*07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	248	1	3244	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

02	14B2	EXT	108	-0-	108	108	8	1	100	2	N	-0-					20
03	14B2	EXT	101	-0-	101	209	8	1	93	2	N	-0-					20
04	14B2	EXT	103	-0-	103	312	8	1	95	2	N	-0-					20
05	14B	DENY	134	-0-	134	446	9	1	125	2	N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	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

02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	172	1	2225	2	N	-0-					85
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	158	1	1953	2	N	-0-					85
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1271	2	N	-0-					85
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	143	1	1887	2	N	-0-					85
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	2	N	-0-					85
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	91	1	1192	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					80
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	N	-0-					80
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	N	-0-					80
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-					80
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					80
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	139	1	1819	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	167	1	2160	2	N	-0-					29
03	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	149	1	1835	2	N	-0-					29
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	215	1	2693	2	N	-0-					29
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	269	1	3545	2	N	-0-					29
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	219	1	2819	2	N	-0-					29
*07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	156	1	2040	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	N	-0-					26
03	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	163	1	2015	2	N	-0-					26
04	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	150	1	1880	2	N	-0-					26
05	2294	N	1722	-0-	-572	-0-	122	1	1600	2	N	-0-					26
06	2100	N	1703	-0-	-397	-0-	123	1	1580	2	N	-0-					26
07	2108	N	1760	-0-	-348	-0-	125	1	1635	2	N	-0-					26

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	870	N	837	-0-	-33	-0-	60	1	777	2	N	-0-					34
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	69	1	849	2	N	-0-					34
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	61	1	762	2	N	-0-					34
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	61	1	807	2	N	-0-					34
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	61	1	783	2	N	-0-					34
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	55	1	720	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					74
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	57	1	708	2	N	-0-					74
04	630	N	508	-0-	-122	-0-	38	1	470	2	N	-0-					74
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	-0-					74
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	38	1	484	2	N	-0-					74
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1827 N	1115	-0-	-712	-0-	80	1	1035	2	N	-0-			59
03	2015 N	1148	-0-	-867	-0-	86	1	1062	2	N	-0-			59
04	1860 N	1528	-0-	-332	-0-	113	1	1415	2	N	-0-			59
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	174	1	2287	2	N	-0-			59
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	140	1	1799	2	N	-0-			59
07	1581 N	1010	-0-	-571	-0-	72	1	938	2	N	-0-			59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	140	1	1802	2	N	-0-			47
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	138	1	1700	2	N	-0-			47
04	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	129	1	1620	2	N	-0-			47
05	2077 N	1510	-0-	-567	-0-	107	1	1403	2	N	-0-			47
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	128	1	1654	2	N	-0-			47
07	1798 N	1511	-0-	-287	-0-	107	1	1404	2	N	-0-			47

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

02	551 N	428	-0-	-123	-0-	31	1	397	2	N	-0-			94
03	651 N	396	-0-	-255	-0-	30	1	366	2	N	-0-			94
04	450 N	367	-0-	-83	-0-	27	1	340	2	N	-0-			94
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	30	1	398	2	N	-0-			94
06	390 N	15	-0-	-375	-0-	1	1	14	2	N	-0-			94
*07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	N	-0-			94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

02	4843 X	4095	-0-	-748	-0-	294	1	3799	2	N	2	40	1	124
						2	9							
03	5177 X	4179	-0-	-998	-0-	313	1	3866	2	N	-0-			124
04	5010 X	4321	-0-	-689	-0-	319	1	4002	2	N	-0-			124
05	4588 X	4464	-0-	-124	-0-	315	1	4149	2	N	-0-			124
06	4440 X	4155	-0-	-285	-0-	299	1	3856	2	N	-0-			124
07	4464 X	4337	-0-	-127	-0-	307	1	4030	2	N	-0-			124

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
02	13311	X	10507	-0-	-2804	-0-	10408	2	99	9	N	90	187	1			157
03	15159	X	10285	-0-	-4874	-0-	10197	2	88	9	N	80	185	1			52
04	14670	X	12654	-0-	-2016	-0-	12367	2	287	9	N	261	179	1			134
05	15159	X	12638	-0-	-2521	-0-	12488	2	150	9	N	136	181	1			89
06	14250	X	12292	-0-	-1958	-0-	12180	2	112	9	N	102					191
07	13082	X	12516	-0-	-566	-0-	12428	2	88	9	N	80	181	1			90

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

02	725	N	385	-0-	-340	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					54
03	775	N	291	-0-	-484	-0-	6	1	285	2	Y	-0-					54
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					54
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					54
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

02	116	N	66	-0-	-50	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					1
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

02	899	N	774	-0-	-125	-0-	48	1	726	2	Y	-0-					84
03	744	N	406	-0-	-338	-0-	9	1	397	2	Y	-0-					84
04	660	N	197	-0-	-463	-0-	197	2			Y	-0-					84
05	837	N	176	-0-	-661	-0-	176	2			Y	-0-					84
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					84
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					84

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	232	N	146	-0-	-86	-0-	102	3	44	9	N	40					72
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	104	3	34	9	N	31	83	1			20
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	100	3	55	9	N	50					70
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					70
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					70
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1			N	-0-					70

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

02	957	N	928	-0-	-29	-0-	44	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-					-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-					-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	49	1	898	2	N	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	2	N	-0-					-0-
07	961	N	441	-0-	-520	-0-	24	1	417	2	N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					182
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					182

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
02	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8666	3	153	9	N	139	171	1			178
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4290	3	40	9	N	36	94	1			120
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3005	3	30	9	N	27					147
05	1922	X	591	-0-	-1331	-0-	591	3			N	-0-					147
06	1860	X	696	-0-	-1164	-0-	693	3	3	9	N	3					150
*07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3	1	6	9	N	5					155

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	348	N	104	-0-	-244	-0-	104	3			N	-0-					21
03	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					21
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	146	3			N	-0-					21
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					21
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					21
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	870	N	108	-0-	-762	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	900	N	523	-0-	-377	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	713	N	509	-0-	-204	-0-	3	1			N	-0-					-0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

02	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1576	-0-	-315	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1493	-0-	-460	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					13
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					13
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					13
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					13
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					13
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	3	1			N	-0-					13

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1			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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	290 N	157	-0-	-133	-0-	123	1	34	2	N	-0-			45
03	279 N	156	-0-	-123	-0-	134	1	22	2	N	-0-			45
04	270 N	64	-0-	-206	-0-	58	1	6	2	N	-0-			45
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	144	1	17	2	N	-0-			45
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42	1	15	2	N	-0-			45
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	49	1	18	2	N	-0-			45

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1599	1	449	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	993	1	166	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	922	1	102	2	N	-0-			-0-
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1621	1	197	2	N	-0-			-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1314	1	472	2	N	-0-			-0-
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1346	1	493	2	N	-0-			-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-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

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

02	2900	N	1585	-0-	-1315	2538	1585	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2192	-0-	-908	1630	2192	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2314	-0-	-686	944	2314	2			Y	-0-					-0-
05	2484	N	1540	-0-	-944	-0-	1540	2			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-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1370	-0-	-552	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

02	1319	N	1076	-0-	-243	-0-	1076	2			Y	-0-					47
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					47
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					47
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

02	2900	N	2237	-0-	-663	2893	2237	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2170	-0-	-930	1963	2170	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1388	-0-	-1612	351	1388	2			Y	-0-					-0-
05	1843	N	1492	-0-	-351	-0-	1492	2			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-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

02	1972	X	1450	-0-	-522	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1535	-0-	-573	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			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-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			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-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

02	2900	N	2440	-0-	-460	4667	2440	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2486	-0-	-614	4053	2486	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1581	-0-	-1419	2634	1581	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1980	-0-	-1120	1514	1980	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1514					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1514					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

02	1782	N	1262	-0-	-520	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			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-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-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

02	5174	R	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
03	5363	#	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
04	4564	R	4564	-0-	-0-	-0-	4563	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5518	#	4650	-0-	-868	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
06	5340	#	3896	-0-	-1444	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	5518	#	4021	-0-	-1497	-0-	4020	3	1	9	N	1	1	1			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					75
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-					75
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1					76
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					76
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					76
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	3	1			N	-0-					76

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					12
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					12
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	899	N	529	-0-	-370	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	709	-0-	-314	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	3	1			N	-0-					-0-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					1
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					1
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					1
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					1
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					1
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					1

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	101	-0-	101	101	3	1			N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					3
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					3
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					3
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					3
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					3
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					3

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					65
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					65
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					65
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					65
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					65
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					65

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					3
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					3
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					3
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	3	2	9	N	2					5
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6	9	N	5					10
07	651	N	489	-0-	-162	-0-	3	1	4	9	N	4					14

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					30
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					30
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					30
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					30
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					30
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

02	754	N	699	-0-	-55	-0-	699	3			N	-0-					83
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			N	-0-					83
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					83
05	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					83
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					83
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	3	1			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					121
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2159	3	67	9	N	61	177	1			5
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2186	3	39	9	N	35					40
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					40
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					40
*07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					40

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	106	1	1417	2	N	10					48
							11	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	110	1	1381	2	N	35					83
							39	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	114	1	1544	2	N	54	89	1			48
							59	9									
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	130	1	1704	2	N	20					68
							22	9									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	112	1	1414	2	N	24					92
							26	9									
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	105	1	1265	2	N	20					112
							22	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

02	2900	N	2909	-0-	9	9	202	1	2707	2	N	-0-					50
03	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	192	1	2404	2	N	-0-					50
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	178	1	2409	2	N	-0-					50
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	179	1	2350	2	N	-0-					50
06	2520	N	2261	-0-	-259	-0-	166	1	2095	2	N	-0-					50
07	2635	N	1819	-0-	-816	-0-	140	1	1679	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					23
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1458	2	N	1					65
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	132	1	1650	2	N	3					68
							3	9									
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	192	1	2608	2	N	10	7	1			71
							11	9									
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	198	1	2588	2	N	3					74
							3	9									
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	185	1	2335	2	N	-0-					74
*07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	190	1	2277	2	N	12					86
							13	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

02	522	N	411	-0-	-111	-0-	29	1	382	2	N	-0-					54
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	1					55
							1	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	N	1	2	1			54
							1	9									
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-					54
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-					54
07	527	N	343	-0-	-184	-0-	26	1	317	2	N	-0-					54

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	232	1	477	2	N	-0-					28
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	232	1	460	2	N	-0-					28
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	240	1	467	2	N	-0-					28
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	248	1	464	2	N	-0-					28
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	232	1	437	2	N	-0-					28
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	248	1	455	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	N	2					136
							2	9									
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	79	1	988	2	N	1					137
							1	9									
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	8	127	1			18
							9	9									
05	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	72	1	941	2	N	1					19
							1	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	-0-					19
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	76	1	914	2	N	-0-					19

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1038	-0-	-180	-0-	72	1	966	2	N	-0-					158
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	83	1	1043	2	N	-0-					158
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	76	1	1028	2	N	28	179	1			7
							31	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	-0-					7
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	N	-0-					7
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	N	-0-					7

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	429	1	5747	2	N	32					118
							35	9									
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	462	1	5780	2	N	54					172
							59	9									
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	475	1	6438	2	N	61	191	1			42
							67	9									
05	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	464	1	6081	2	N	30					72
							33	9									
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	430	1	5436	2	N	24					96
							26	9									
*07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	378	1	4546	2	N	18					114
							20	9									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	-0-					27
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-					27
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	72	89	1			10
							79	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-					10
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-					10
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-					10

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					126
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					126
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					126
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					126
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					126
*07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					126

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					94
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					94
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					94
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					94
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					94
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					124
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					124
04	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2			N	-0-					124
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					124
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					124
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	77	1	704	2	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	2	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	71	1	750	2	N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	58	1	653	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	2	N	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	-0-					-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					35
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					35
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					35
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					35
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					127
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					127
04	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					127
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					127
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					127
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	71	1	646	2	N	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	2	N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	71	1	757	2	N	-0-			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	76	1	865	2	N	-0-			-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	80	1	893	2	N	-0-			-0-
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	87	1	875	2	N	-0-			-0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	2	N	-0-			-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	110	1	1160	2	N	-0-			-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	98	1	1033	2	N	-0-			-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1295	2	N	-0-			-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	N	-0-			-0-
*07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	103	1	1038	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

02	12296		11185	-0-	-1111	-0-	163	1	11022	2	N	-0-			-0-
03	13144		12127	-0-	-1017	-0-	176	1	11951	2	N	-0-			-0-
04	12720		11786	-0-	-934	-0-	172	1	11614	2	N	-0-			-0-
05	13144		12571	-0-	-573	-0-	172	1	12399	2	N	-0-			-0-
06	12270	#	11275	-0-	-995	-0-	141	1	11134	2	N	-0-			-0-
*07	12355	R	12355	-0-	-0-	-0-	161	1	12194	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEXIA (NACATOCH) //CONT.// 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	1138	2	Y	-0-			41
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-			41
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	100	1	1970	2	Y	-0-			41
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1444	2	Y	-0-			41
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1494	2	Y	-0-			41
*07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1616	2	Y	-0-			41

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

02	5394 X	4836	-0-	-558	-0-	4827	3	9	9	Y	8			71
03	5828 X	4818	-0-	-1010	-0-	4808	3	10	9	Y	9			80
04	5730 X	4506	-0-	-1224	-0-	4493	3	13	9	Y	12			92
05	5921 X	4983	-0-	-938	-0-	4983	3			Y	-0-			92
06	5730 X	3803	-0-	-1927	-0-	3803	3			Y	-0-			92
07	5177 X	4212	-0-	-965	-0-	4179	3	33	9	Y	30			122

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	261 N	10	-0-	-251	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
07	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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	2668 X	1914	-0-	-754	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	2215	-0-	-335	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	2129	-0-	-134	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
06	2310 X	2050	-0-	-260	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
07	2387 X	2158	-0-	-229	-0-	2158	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4147	X	4054	-0-	-93	-0-	4051	2	3	9	N	3					192
03	4185	X	2849	-0-	-1336	-0-	2848	2	1	9	N	1					193
04	4050	X	3271	-0-	-779	-0-	3265	2	6	9	N	5					198
05	4340	X	3752	-0-	-588	-0-	3752	2			N	-0-					198
06	4200	X	4164	-0-	-36	-0-	4164	2			N	-0-					198
*07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4886	2	11	9	N	10	176	1			32

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

02	841	N	399	-0-	-442	-0-	399	2			N	-0-					23
03	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	2			N	-0-					23
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					23
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					23
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					23
07	868	N	249	-0-	-619	-0-	249	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

02	4147	X	3598	-0-	-549	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3685	-0-	-425	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3705	-0-	-387	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3214	-0-	-716	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3367	-0-	-694	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

02	5829	X	5016	-0-	-813	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5231	-0-	-1000	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5789	-0-	-121	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	672	-0-	-5238	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*07	5983	X	62	-0-	-5921	-0-	62	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					108
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					108
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					108
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					108
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					108
*07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					108

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	435 N	409	-0-	-26	-0-	409	3			N	-0-			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-			-0-
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	3			N	-0-			-0-
06	330 N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	3	1			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
05	T. A.	-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

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

02	406 N	372	-0-	-34	-0-	27	1	345	2	N	-0-			2
03	434 N	192	-0-	-242	-0-	14	1	178	2	N	-0-			2
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	24	1	307	2	N	-0-			2
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	N	-0-			2
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	-0-			2
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

02	9541 X	5699	-0-	-3842	-0-	416	1	5283	2	N	-0-			-0-
03	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	646	1	8012	2	N	-0-			-0-
04	8340 X	5605	-0-	-2735	-0-	409	1	5196	2	N	-0-			-0-
05	8618 X	5996	-0-	-2622	-0-	443	1	5553	2	N	-0-			-0-
06	8370 X	6808	-0-	-1562	-0-	505	1	6303	2	N	-0-			-0-
07	8649 X	7623	-0-	-1026	-0-	562	1	7061	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	114	1	1526	2	N	-0-			50
03	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	115	1	1438	2	N	-0-			50
04	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	102	1	1389	2	N	-0-			50
05	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	106	1	1386	2	N	-0-			50
06	1500 N	1351	-0-	-149	-0-	99	1	1252	2	N	-0-			50
07	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	101	1	1209	2	N	-0-			50

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-			89
03	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	227	1	2835	2	N	-0-			89
04	3000 N	3032	-0-	32	32	208	1	2824	2	N	-0-			89
05	3032 N	3000	-0-	-32	-0-	213	1	2787	2	N	-0-			89
06	3000 N	3028	-0-	28	28	222	1	2806	2	N	-0-			89
*07	2999 X	2971	-0-	-28	-0-	228	1	2743	2	N	-0-			89

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-			26
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	114	1	1458	2	N	-0-			26
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	65	1	801	2	N	-0-			26
05	961	N	592	-0-	-369	-0-	48	1	544	2	N	-0-			26
06	930	N	516	-0-	-414	-0-	47	1	469	2	N	-0-			26
07	899	N	176	-0-	-723	-0-	17	1	159	2	N	-0-			26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	516	1	2513	2	N	-0-			-0-
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	514	1	2541	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1567	-0-	-233	-0-	265	1	1302	2	N	-0-			-0-
05	1860	X	1469	-0-	-391	-0-	254	1	1215	2	N	-0-			-0-
06	1800	X	1588	-0-	-212	-0-	284	1	1304	2	N	-0-			-0-
*07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	511	1	3479	2	N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	2	N	-0-			1
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-			1
04	900	N	694	-0-	-206	-0-	52	1	642	2	N	-0-			1
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	53	1	607	2	N	-0-			1
06	960	N	423	-0-	-537	-0-	39	1	384	2	N	-0-			1
07	713	N	371	-0-	-342	-0-	36	1	335	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-			-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	3100	N	4056	-0-	956	956	520	1	3536	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

02	1073	N	1062	-0-	-11	-0-	181	1	881	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	186	1	917	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	186	1	913	2	N	-0-			-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	199	1	954	2	N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	194	1	892	2	N	-0-			-0-
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	147	1	1003	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	400	1	1948	2	N	-0-			12
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	306	1	1513	2	N	-0-			12
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	323	1	1587	2	N	-0-			12
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	304	1	1454	2	N	-0-			12
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	374	1	1722	2	N	-0-			12
*07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	287	1	1950	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	111	1	1165	2	N	-0-			12
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1582	2	N	-0-			12
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	109	1	1329	2	N	-0-			12
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	132	1	1504	2	N	-0-			12
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	142	1	1414	2	N	-0-			12
*07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	150	1	1389	2	N	-0-			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2233	N	2191	-0-	-42	-0-	373	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2288	-0-	-37	-0-	385	1	1903	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	1934	-0-	-436	-0-	327	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	445	1	2130	2	N	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	409	1	1880	2	N	-0-					-0-
*07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	331	1	2255	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	2	N	-0-					67
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	2	N	-0-					67
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	2	N	-0-					67
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-					67
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	N	-0-					67
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	N	-0-					67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

02	1479	N	233	-0-	-1246	-0-	40	1	193	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	282	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	255	1	1221	2	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	148	1	682	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1068	-0-	-668	-0-	137	1	931	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

02	841	N	608	-0-	-233	-0-	53	1	555	2	N	-0-					40
03	961	N	757	-0-	-204	-0-	55	1	702	2	N	-0-					40
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	N	-0-					40
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	129	1	1469	2	N	-0-					40
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	N	-0-					40
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	133	1	1229	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

02	609	N	266	-0-	-343	-0-	45	1	221	2	N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	103	1	509	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	117	1	559	2	N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	105	1	484	2	N	-0-					-0-
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	261	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	335	1	1655	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	284	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	384	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1390	-0-	-350	-0-	248	1	1142	2	N	-0-					-0-
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	266	1	1812	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

02	2900	N	3605	-0-	705	705	314	1	3291	2	N	-0-					3
03	3100	N	4601	-0-	1501	2206	333	1	4268	2	N	-0-					3
04	3000	N	4271	-0-	1271	3477	323	1	3948	2	N	-0-					3
05	7701	X	4224	-0-	-3477	-0-	340	1	3884	2	N	-0-					3
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	309	1	3071	2	N	-0-					3
*07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	289	1	2671	2	N	-0-					3

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	N	-0-					-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	76	1	376	2	N	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	81	1	399	2	N	-0-					-0-
05	558	N	68	-0-	-490	-0-	12	1	56	2	N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	2	N	-0-					-0-
*07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	500	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	N	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	203	1	999	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	33	1	158	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	48	1	222	2	N	-0-					-0-
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	85	1	577	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

02	986	N	904	-0-	-82	-0-	79	1	825	2	N	-0-					3
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	88	1	1126	2	N	-0-					3
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	81	1	991	2	N	-0-					3
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-					3
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	96	1	952	2	N	-0-					3
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	102	1	948	2	N	-0-					3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	241	1	1174	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	240	1	1186	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	230	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	324	1	1551	2	N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	329	1	1512	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1113	-0-	-282	-0-	143	1	970	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

02	2001	N	1979	-0-	-22	-0-	337	1	1642	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	348	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	332	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	360	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	2007	-0-	-3	-0-	358	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	261	1	1778	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

02	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	414	1	2015	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	458	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	441	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	443	1	2120	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2592	-0-	-48	-0-	463	1	2129	2	N	-0-					-0-
*07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	359	1	2444	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754 N	633	-0-	-121	-0-	108	1	525	2	N	-0-					-0-
03	899 N	369	-0-	-530	-0-	62	1	307	2	N	-0-					-0-
04	690 N	204	-0-	-486	-0-	34	1	170	2	N	-0-					-0-
05	682 N	209	-0-	-473	-0-	36	1	173	2	N	-0-					-0-
06	360 N	106	-0-	-254	-0-	19	1	87	2	N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	26	1	176	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

02	464 N	233	-0-	-231	-0-	40	1	193	2	N	-0-					-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	N	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	102	1	501	2	N	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	418	2	N	-0-					-0-
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	76	1	350	2	N	-0-					-0-
07	620 N	468	-0-	-152	-0-	60	1	408	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

02	1711 N	1506	-0-	-205	-0-	220	1	1286	2	N	-0-					104
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	247	1	1534	2	N	-0-					104
04	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	222	1	1226	2	N	-0-					104
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	243	1	1371	2	N	-0-					104
06	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	242	1	1309	2	N	-0-					104
*07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	268	1	1482	2	N	-0-					104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

02	551 N	519	-0-	-32	-0-	45	1	474	2	N	-0-					3
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-					3
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	2	N	-0-					3
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	N	-0-					3
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	N	-0-					3
*07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	67	1	623	2	N	-0-					3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

02	1015 N	44	-0-	-971	-0-	4	1	40	2	N	-0-					20
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
04	240 N	44	-0-	-196	-0-	3	1	41	2	N	-0-					20
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	233	1	2955	2	N	-0-					-0-
03	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					-0-
04	2970 X	2777	-0-	-193	-0-	203	1	2574	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	2315	-0-	-754	-0-	171	1	2144	2	N	-0-					-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	230	1	2866	2	N	-0-					-0-
07	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	202	1	2542	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	N	-0-					77
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-					77
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	6	1	32	2	N	-0-					77
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					77
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					77
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	704	1	4123	2	N	-0-					200
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	737	1	4581	2	N	-0-					200
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	783	1	4335	2	N	7	167	1			40
							8	9									
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	800	1	4510	2	N	-0-					40
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	781	1	4227	2	N	-0-					40
*07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	809	1	4466	2	N	-0-					40

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
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	42	1	528	2	N	-0-					-0-
05	589	N	408	-0-	-181	-0-	30	1	378	2	N	-0-					-0-
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	32	1	402	2	N	-0-					-0-
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	34	1	425	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	32	-0-	-55	-0-	5	1	27	2	N	-0-					84
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					84
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-					84
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-					84
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	7	1	38	2	N	-0-					84
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	2	N	-0-					84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	163	1	1709	2	N	-0-					19
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	192	1	2465	2	N	-0-					19
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	185	1	2270	2	N	-0-					19
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	182	1	2079	2	N	-0-					19
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	191	1	1895	2	N	-0-					19
*07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	228	1	2109	2	N	-0-					19

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	627	1	3671	2	N	-0-					105
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	664	1	4124	2	N	-0-					105
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	702	1	3884	2	N	1					106
							1	9									
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	701	1	3950	2	N	-0-					106
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	701	1	3794	2	N	-0-					106
*07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	702	1	3875	2	N	-0-					106

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6032 X	2337	-0-	-3695	-0-	171	1	2166	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	3099	-0-	-3349	-0-	231	1	2868	2	N	-0-			-0-
04	5220 X	4586	-0-	-634	-0-	335	1	4251	2	N	-0-			-0-
05	5363 X	5146	-0-	-217	-0-	380	1	4766	2	N	-0-			-0-
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	354	1	4419	2	N	-0-			-0-
*07	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	362	1	4542	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

02	8903 X	7069	-0-	-1834	-0-	516	1	6553	2	N	-0-			-0-
03	9672 X	7649	-0-	-2023	-0-	571	1	7078	2	N	-0-			-0-
04	9360 X	7327	-0-	-2033	-0-	535	1	6792	2	N	-0-			-0-
05	9672 X	8566	-0-	-1106	-0-	633	1	7933	2	N	-0-			-0-
06	8220 X	6210	-0-	-2010	-0-	461	1	5749	2	N	-0-			-0-
07	7657 X	5382	-0-	-2275	-0-	397	1	4985	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

02	5075 X	4438	-0-	-637	-0-	324	1	4114	2	N	-0-			-0-
03	5394 X	1265	-0-	-4129	-0-	94	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	386	1	4904	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	1160	-0-	-3583	-0-	86	1	1074	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	2775	-0-	-1815	-0-	206	1	2569	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	4351	-0-	-1074	-0-	321	1	4030	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

02	4756 X	4541	-0-	-215	-0-	332	1	4209	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	4183	-0-	-901	-0-	312	1	3871	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4012	-0-	-908	-0-	293	1	3719	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	327	1	4095	2	N	-0-			-0-
06	4710 X	3639	-0-	-1071	-0-	270	1	3369	2	N	-0-			-0-
07	4867 X	3965	-0-	-902	-0-	292	1	3673	2	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

02	58 N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			3
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			3
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	3	7	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
*07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	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

02	464 X	96	-0-	-368	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
03	465 X	186	-0-	-279	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
04	600 X	174	-0-	-426	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
05	620 X	143	-0-	-477	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	600 X	84	-0-	-516	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
07	186 X	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-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-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392 N	1268	-0-	-124	-0-	64	1	1204	2	Y	-0-					82
03	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-					82
04	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	58	1	1059	2	Y	-0-					82
05	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	57	1	999	2	Y	-0-					82
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-					82
07	1147 N	986	-0-	-161	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					82

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 N	774	-0-	-96	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	740	-0-	-97	-0-	40	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	810 N	635	-0-	-175	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	961 N	630	-0-	-331	-0-	33	1	597	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1856 N	1819	-0-	-37	-0-	92	1	1727	2	Y	-0-					-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-					-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	101	1	1830	2	Y	-0-					-0-
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	106	1	1863	2	Y	-0-					-0-
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	100	1	1827	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	104	1	1869	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	348	N	83	-0-	-265	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	65	-0-	-245	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

02	580	N	534	-0-	-46	-0-	27	1	507	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	30	1	543	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	30	1	546	2	Y	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-			-0-
*07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	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

02	58	N	25	-0-	-33	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	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

02	319	N	201	-0-	-118	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	15	1	278	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	188	-0-	-142	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	8	1	146	2	Y	-0-			-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

02	203	N	200	-0-	-3	-0-	10	1	190	2	Y	-0-			18
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-			18
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	10	1	177	2	Y	1			19
							1	9							
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			19
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			19
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1605	-0-	-19	-0-	81	1	1524	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	82	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-					-0-
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	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

02	1276	N	1196	-0-	-80	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-					-0-
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	63	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

02	1073	N	1072	-0-	-1	-0-	54	1	1018	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	54	1	982	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	57	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	54	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	53	1	948	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			-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-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

02	1363	N	761	-0-	-602	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	Y	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	111	1	2018	2	Y	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	496	-0-	-1094	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	660	-0-	-983	-0-	35	1	625	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 #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2581	N	2498	-0-	-83	-0-	126	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2448	-0-	-249	-0-	128	1	2320	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2181	-0-	-369	-0-	114	1	2067	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	121	1	2214	2	Y	-0-					-0-
*07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	123	1	2216	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

02	696	N	650	-0-	-46	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	444	-0-	-300	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	425	-0-	-257	-0-	23	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5394	X	4655	-0-	-739	-0-	235	1	4420	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	4698	-0-	-1068	-0-	246	1	4452	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	4061	-0-	-1519	-0-	212	1	3849	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	3144	-0-	-1847	-0-	169	1	2975	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	316	-0-	-4514	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	48	1	864	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	723	-0-	-300	-0-	39	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	641	-0-	-349	-0-	33	1	608	2	Y	-0-					-0-
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3683	X	3245	-0-	-438	-0-	164	1	3081	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	182	1	3299	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3170	-0-	-610	-0-	166	1	3004	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3023	-0-	-821	-0-	163	1	2860	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2866	-0-	-854	-0-	148	1	2718	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	2548	-0-	-924	-0-	134	1	2414	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

02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	-0-					38
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					38
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-	38	7			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	53	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	236	1	4441	2	Y	-0-					-0-
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	243	1	4404	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4358	-0-	-532	-0-	228	1	4130	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4468	-0-	-585	-0-	240	1	4228	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4383	-0-	-507	-0-	227	1	4156	2	Y	-0-					-0-
07	4991	X	4467	-0-	-524	-0-	235	1	4232	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

02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	70	1	1226	2	N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	-0-					-0-
*07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	91	1	1658	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	83	1	1496	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	86	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	75	1	1376	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	83	1	1488	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 #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1129	-0-	-147	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	371	-0-	-528	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	594	-0-	-576	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	387	-0-	-822	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	Y	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	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

02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-					-0-
04	870	N	807	-0-	-63	-0-	42	1	765	2	N	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	44	1	780	2	N	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	43	1	793	2	N	-0-					-0-
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		73	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		11	-0-	11	27	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

02	725	N	538	-0-	-187	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					70
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					70
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	31	1	566	2	Y	-0-	70	7			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-					-0-
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	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

02	1392	N	1276	-0-	-116	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-					37
03	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					37
04	1380	N	1111	-0-	-269	-0-	58	1	1053	2	Y	-0-	37	7			-0-
05	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	67	1	1182	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	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

02	3364	X	2655	-0-	-709	-0-	134	1	2521	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	150	1	2721	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2753	-0-	-727	-0-	144	1	2609	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2832	-0-	-206	-0-	152	1	2680	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2737	-0-	-203	-0-	142	1	2595	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	142	1	2558	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

02	1363	N	1337	-0-	-26	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1360	-0-	-200	-0-	71	1	1289	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	76	1	1343	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1028	-0-	-74	-0-	52	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	989	-0-	-127	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	978	-0-	-102	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-					-0-
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	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

02	3654	X	3327	-0-	-327	-0-	168	1	3158	2	Y	1					16
							1	9									
03	3906	X	3038	-0-	-868	-0-	159	1	2879	2	Y	-0-					16
04	3780	X	3523	-0-	-257	-0-	184	1	3339	2	Y	-0-	16	7			-0-
05	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	187	1	3286	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	175	1	3211	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	169	1	3038	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

02	3190	X	3105	-0-	-85	-0-	157	1	2947	2	Y	1					23
							1	9									
03	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	170	1	3074	2	Y	-0-					23
04	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	161	1	2912	2	Y	-0-	23	7			-0-
05	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	168	1	2955	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2964	-0-	-246	-0-	153	1	2811	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	158	1	2839	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

02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	2					65
							2	9									
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-					65
04	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	81	1	1475	2	Y	-0-	65	7			-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	97	1	1704	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	87	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1633	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

02	1885	N	1537	-0-	-348	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-					3
03	1922	N	949	-0-	-973	-0-	50	1	899	2	Y	-0-					3
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	107	1	1937	2	Y	-0-	3	7			-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	98	1	1758	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3045	X	2908	-0-	-137	-0-	147	1	2761	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	154	1	2794	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2795	-0-	-325	-0-	146	1	2649	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	164	1	2877	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	153	1	2802	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	134	1	2413	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	74	1	1341	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	70	1	1257	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

02	8729	X	8465	-0-	-264	-0-	455	1	8010	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	9071	-0-	-260	-0-	504	1	8567	2	Y	-0-					-0-
04	9030	X	8465	-0-	-565	-0-	443	1	8022	2	Y	-0-					-0-
05	9269	X	8793	-0-	-476	-0-	473	1	8320	2	Y	-0-					-0-
06	8970	X	8562	-0-	-408	-0-	443	1	8119	2	Y	-0-					-0-
07	9083	X	8637	-0-	-446	-0-	455	1	8182	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

02	1247	N	552	-0-	-695	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	501	-0-	-646	-0-	26	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	440	-0-	-670	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	312	-0-	-168	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	224	-0-	-241	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	38	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	562	-0-	-337	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

02	2262	X	1169	-0-	-1093	-0-	59	1	1110	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	73	1	1314	2	Y	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	71	1	1249	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	59	1	1081	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1066	-0-	-639	-0-	56	1	1010	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

02	1914	N	1725	-0-	-189	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	95	1	1721	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	91	1	1653	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	94	1	1662	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	87	1	1600	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	90	1	1628	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 #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725 N	528	-0-	-197	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					20
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	23	1	418	2	Y	-0-					20
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-	20	7			-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
*07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	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

02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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

02	2436 N	2280	-0-	-156	-0-	115	1	2165	2	Y	-0-					15
03	2573 N	2426	-0-	-147	-0-	127	1	2297	2	Y	2					17
						2	9									
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2485	2	Y	-0-	17	7			-0-
05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-					-0-
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	126	1	2299	2	Y	-0-					-0-
07	2697 N	2484	-0-	-213	-0-	131	1	2353	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

02	2784 X	2660	-0-	-124	-0-	134	1	2526	2	Y	-0-					-0-
03	2976 X	2803	-0-	-173	-0-	147	1	2656	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	2743	-0-	-137	-0-	143	1	2600	2	Y	-0-					-0-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	2	Y	-0-					-0-
06	2760 X	2715	-0-	-45	-0-	141	1	2574	2	Y	-0-					-0-
07	2852 X	2673	-0-	-179	-0-	141	1	2532	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

02	522 N	476	-0-	-46	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	27	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	682 N	493	-0-	-189	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

02	1653 N	1620	-0-	-33	-0-	82	1	1538	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	90	1	1632	2	Y	-0-					-0-
04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	88	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	91	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1629	-0-	-51	-0-	84	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1657	-0-	-79	-0-	87	1	1570	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	40	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	578	-0-	-202	-0-	30	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	47	1	822	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	36	1	666	2	Y	-0-					-0-
*07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	71	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	70	1	1277	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	857	-0-	-538	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

02	1595	N	1469	-0-	-126	-0-	74	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1182	-0-	-408	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	79	1	1388	2	Y	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1341	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4089	X	3762	-0-	-327	-0-	190	1	3572	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3869	-0-	-347	-0-	202	1	3667	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3324	-0-	-696	-0-	174	1	3150	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3555	-0-	-599	-0-	191	1	3364	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3201	-0-	-789	-0-	166	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3092	-0-	-938	-0-	163	1	2929	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1050	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	121	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	108	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-					-0-
*06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	90	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	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 #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	N	1887	-0-	-172	-0-	95	1	1792	2	Y	-0-					65
03	2263	N	1822	-0-	-441	-0-	95	1	1727	2	Y	-0-					65
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	136	1	2471	2	Y	20					85
							22	9									
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	-0-					85
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	Y	-0-					85
07	2294	N	2128	-0-	-166	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-					85

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

02	3538	X	3359	-0-	-179	-0-	169	1	3190	2	Y	-0-					30
03	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	184	1	3329	2	Y	-0-					30
04	3660	X	3350	-0-	-310	-0-	175	1	3175	2	Y	-0-	30	7			-0-
05	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	184	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3344	-0-	-286	-0-	173	1	3171	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	170	1	3056	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

02	1537	N	1514	-0-	-23	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	83	1	1524	2	Y	-0-					-0-
*07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

02	2639	X	2311	-0-	-328	-0-	117	1	2193	2	Y	1					83
							1	9									
03	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	125	1	2270	2	Y	-0-					83
04	2670	X	1092	-0-	-1578	-0-	57	1	1035	2	Y	-0-	83	7			-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	153	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	130	1	2378	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2122	-0-	-358	-0-	112	1	2010	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

02	1856	N	1827	-0-	-29	-0-	168	1	1659	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	194	1	1692	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1463	-0-	-457	-0-	148	1	1315	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	171	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	149	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	121	1	1742	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 #: 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
02	5539	X	4594	-0-	-945	-0-	232	1	4362	2	Y	-0-					101
03	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	269	1	4871	2	Y	-0-					101
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	261	1	4726	2	Y	-0-	101	7			-0-
05	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	282	1	4958	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4737	-0-	-243	-0-	245	1	4492	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	5011	-0-	-135	-0-	264	1	4747	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	174	1	3285	2	Y	-0-					-0-
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	166	1	3011	2	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	140	1	2538	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	140	1	2454	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	1950	-0-	-930	-0-	101	1	1849	2	Y	-0-					-0-
*07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	239	1	4306	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

02	10534	X	980	-0-	-9554	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	1107	-0-	-1714	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1099	-0-	-521	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	104	1	1824	2	Y	-0-					-0-
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	94	1	1730	2	Y	-0-					-0-
07	1116	X	656	-0-	-460	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	127	1	2394	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2645	-0-	-300	-0-	138	1	2507	2	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2092	-0-	-548	-0-	109	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2318	-0-	-379	-0-	125	1	2193	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2103	-0-	-447	-0-	109	1	1994	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	106	1	1900	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

02	11223	X	10504	-0-	-719	-0-	530	1	9974	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	11124	-0-	-873	-0-	582	1	10542	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	10495	-0-	-1115	-0-	549	1	9946	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10595	-0-	-844	-0-	570	1	10025	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10445	-0-	-625	-0-	541	1	9904	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10468	-0-	-754	-0-	551	1	9917	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	2400	-0-	-732	-0-	121	1	2279	2	Y	-0-					15
03	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	153	1	2764	2	Y	-0-					15
04	3150	X	2607	-0-	-543	-0-	136	1	2471	2	Y	-0-					15
05	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	153	1	2687	2	Y	-0-					15
06	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	119	1	2186	2	Y	-0-					15
07	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	139	1	2509	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

02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	918	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	45	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					-0-
*07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	942	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

02	5800	X	5357	-0-	-443	-0-	270	1	5087	2	Y	-0-					18
03	6200	X	5620	-0-	-580	-0-	294	1	5326	2	Y	-0-					18
04	6000	X	5432	-0-	-568	-0-	284	1	5148	2	Y	-0-	18	7			-0-
05	6076	X	5055	-0-	-1021	-0-	272	1	4783	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	3808	-0-	-2072	-0-	197	1	3611	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4687	-0-	-1048	-0-	247	1	4440	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

02	406	N	398	-0-	-8	-0-	20	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	18	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	345	-0-	-135	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

02	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	119	1	2238	2	Y	-0-					-0-
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	132	1	2397	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1134	-0-	-1026	-0-	59	1	1075	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
06	27858	X	27858	-0-	-0-	-0-	1443	1	26415	2	Y	-0-					-0-
*07	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	995	1	17898	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

02	5104	X	4774	-0-	-330	-0-	241	1	4533	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4969	-0-	-487	-0-	260	1	4709	2	Y	-0-					-0-
04	5010	X	4740	-0-	-270	-0-	248	1	4492	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4329	-0-	-848	-0-	233	1	4096	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4302	-0-	-708	-0-	223	1	4079	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4090	-0-	-1025	-0-	215	1	3875	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

02	18705	X	14012	-0-	-4693	-0-	707	1	13305	2	Y	-0-					-0-
03	18910	X	15754	-0-	-3156	-0-	824	1	14930	2	Y	-0-					-0-
04	17610	X	3530	-0-	-14080	-0-	185	1	3345	2	Y	-0-					-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-					-0-
06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-
07	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11571	X	10703	-0-	-868	-0-	540	1	10163	2	Y	-0-					-0-
03	12617	X	10925	-0-	-1692	-0-	571	1	10354	2	Y	-0-					-0-
04	12780	X	10587	-0-	-2193	-0-	554	1	10033	2	Y	-0-					-0-
05	13206	X	10462	-0-	-2744	-0-	563	1	9899	2	Y	-0-					-0-
06	12780	X	9525	-0-	-3255	-0-	493	1	9032	2	Y	-0-					-0-
*07	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	707	1	12722	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

02	5974	X	5398	-0-	-576	-0-	272	1	5126	2	Y	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	327	1	5934	2	Y	-0-					-0-
04	6030	X	5981	-0-	-49	-0-	313	1	5668	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	311	1	5474	2	Y	-0-					-0-
06	6060	X	5493	-0-	-567	-0-	284	1	5209	2	Y	-0-					-0-
07	6262	X	5411	-0-	-851	-0-	285	1	5126	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

02	12992	X	12771	-0-	-221	-0-	644	1	12127	2	Y	-0-					-0-
03	13888	X	13415	-0-	-473	-0-	702	1	12713	2	Y	-0-					-0-
04	13860	X	12587	-0-	-1273	-0-	658	1	11929	2	Y	-0-					-0-
05	14322	X	13823	-0-	-499	-0-	743	1	13080	2	Y	-0-					-0-
06	13860	X	12610	-0-	-1250	-0-	653	1	11957	2	Y	-0-					-0-
07	13640	X	13418	-0-	-222	-0-	706	1	12712	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

02	6583	X	5536	-0-	-1047	-0-	279	1	5257	2	Y	-0-					-0-
03	7037	X	6119	-0-	-918	-0-	320	1	5799	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	5660	-0-	-1060	-0-	296	1	5364	2	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5951	-0-	-63	-0-	320	1	5631	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5657	-0-	-253	-0-	293	1	5364	2	Y	-0-					-0-
07	6107	X	5468	-0-	-639	-0-	288	1	5180	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

02	8526	X	8284	-0-	-242	-0-	418	1	7866	2	Y	-0-					-0-
03	9114	X	7988	-0-	-1126	-0-	418	1	7570	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	7574	-0-	-946	-0-	396	1	7178	2	Y	-0-					-0-
05	8866	X	7463	-0-	-1403	-0-	401	1	7062	2	Y	-0-					-0-
06	8580	X	7382	-0-	-1198	-0-	382	1	7000	2	Y	-0-					-0-
07	8866	X	7450	-0-	-1416	-0-	392	1	7058	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

02	13775	X	11984	-0-	-1791	-0-	604	1	11380	2	Y	-0-					-0-
03	14725	X	12289	-0-	-2436	-0-	643	1	11646	2	Y	-0-					-0-
04	14250	X	11653	-0-	-2597	-0-	609	1	11044	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12240	-0-	-1338	-0-	658	1	11582	2	Y	-0-					-0-
06	13140	X	11335	-0-	-1805	-0-	587	1	10748	2	Y	-0-					-0-
07	12803	X	11812	-0-	-991	-0-	622	1	11190	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

02	8033	X	7792	-0-	-241	-0-	393	1	7399	2	Y	-0-					-0-
03	8587	X	8566	-0-	-21	-0-	448	1	8118	2	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8244	-0-	-66	-0-	431	1	7813	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7897	-0-	-442	-0-	425	1	7472	2	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7732	-0-	-548	-0-	400	1	7332	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8036	-0-	-520	-0-	423	1	7613	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 #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17777 X	14602	-0-	-3175	-0-	737	1	13865	2	Y	-0-			-0-
03	17918 X	15329	-0-	-2589	-0-	802	1	14527	2	Y	-0-			-0-
04	16890 X	15335	-0-	-1555	-0-	802	1	14533	2	Y	-0-			-0-
05	16337 X	15097	-0-	-1240	-0-	812	1	14285	2	Y	-0-			-0-
06	15360 X	14765	-0-	-595	-0-	765	1	14000	2	Y	-0-			-0-
07	15779 X	15190	-0-	-589	-0-	800	1	14390	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	8410 X	7582	-0-	-828	-0-	382	1	7200	2	Y	-0-			-0-
03	8990 X	8003	-0-	-987	-0-	419	1	7584	2	Y	-0-			-0-
*04	8700 X	4789	-0-	-3911	-0-	250	1	4539	2	Y	-0-			-0-
05	8990 X	4865	-0-	-4125	-0-	262	1	4603	2	Y	-0-			-0-
06	8700 X	4182	-0-	-4518	-0-	217	1	3965	2	Y	-0-			-0-
07	8091 X	4383	-0-	-3708	-0-	231	1	4152	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

02	13920 X	12878	-0-	-1042	-0-	650	1	12228	2	Y	-0-			-0-
03	14880 X	13668	-0-	-1212	-0-	715	1	12953	2	Y	-0-			-0-
04	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	945	1	17145	2	Y	-0-			-0-
05	18222 X	18222	-0-	-0-	-0-	980	1	17242	2	Y	-0-			-0-
06	13680 X	12632	-0-	-1048	-0-	654	1	11978	2	Y	-0-			-0-
07	16275 X	13041	-0-	-3234	-0-	687	1	12354	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

02	14297 X	13643	-0-	-654	-0-	1254	1	12389	2	Y	-0-			84
03	15097 X	14268	-0-	-829	-0-	1467	1	12801	2	Y	-0-			84
04	14610 X	12275	-0-	-2335	-0-	1238	1	11014	2	Y	21			105
						23	9							
05	15097 X	13071	-0-	-2026	-0-	1332	1	11739	2	Y	-0-			105
*06	14460 X	12701	-0-	-1759	-0-	1034	1	11667	2	Y	-0-			105
07	14570 X	14006	-0-	-564	-0-	911	1	13095	2	Y	-0-			105

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

02	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	873	1	16438	2	Y	-0-			-0-
03	16058 X	15970	-0-	-88	-0-	835	1	15135	2	Y	-0-			-0-
04	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	824	1	14944	2	Y	-0-			-0-
05	17081 X	15309	-0-	-1772	-0-	823	1	14486	2	Y	-0-			-0-
06	16530 X	14599	-0-	-1931	-0-	756	1	13843	2	Y	-0-			-0-
07	17081 X	14987	-0-	-2094	-0-	789	1	14198	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12441 X	11507	-0-	-934	-0-	580	1	10927	2	Y	-0-					-0-
03	12865 X	12222	-0-	-643	-0-	639	1	11583	2	Y	-0-					-0-
04	12450 X	11598	-0-	-852	-0-	606	1	10992	2	Y	-0-					-0-
05	12493 X	11471	-0-	-1022	-0-	617	1	10854	2	Y	-0-					-0-
06	12090 X	10511	-0-	-1579	-0-	544	1	9967	2	Y	-0-					-0-
07	12307 X	11062	-0-	-1245	-0-	582	1	10480	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

02	11281 X	10187	-0-	-1094	-0-	514	1	9673	2	Y	-0-					-0-
03	12059 X	11575	-0-	-484	-0-	605	1	10970	2	Y	-0-					-0-
04	11670 X	10063	-0-	-1607	-0-	526	1	9537	2	Y	-0-					-0-
05	11005 X	11000	-0-	-5	-0-	592	1	10408	2	Y	-0-					-0-
06	11190 X	10281	-0-	-909	-0-	532	1	9749	2	Y	-0-					-0-
07	11563 X	10613	-0-	-950	-0-	559	1	10054	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

02	6960 X	6630	-0-	-330	-0-	334	1	6296	2	Y	-0-					-0-
03	7440 X	6512	-0-	-928	-0-	341	1	6171	2	Y	-0-					-0-
04	6960 X	6086	-0-	-874	-0-	318	1	5768	2	Y	-0-					-0-
05	7192 X	5626	-0-	-1566	-0-	303	1	5323	2	Y	-0-					-0-
06	6960 X	4817	-0-	-2143	-0-	249	1	4568	2	Y	-0-					-0-
07	7099 X	5343	-0-	-1756	-0-	281	1	5062	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

02	5684 X	4196	-0-	-1488	-0-	212	1	3984	2	Y	-0-					-0-
03	6076 X	351	-0-	-5725	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	375	1	6803	2	Y	-0-					-0-
05	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	362	1	6371	2	Y	-0-					-0-
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	318	1	5830	2	Y	-0-					-0-
07	6231 X	5707	-0-	-524	-0-	300	1	5407	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

02	4698 X	4206	-0-	-492	-0-	212	1	3994	2	Y	-0-					-0-
03	5022 X	4210	-0-	-812	-0-	220	1	3990	2	Y	-0-					-0-
04	4860 X	4576	-0-	-284	-0-	239	1	4337	2	Y	-0-					-0-
05	4836 X	4620	-0-	-216	-0-	248	1	4372	2	Y	-0-					-0-
06	4680 X	3452	-0-	-1228	-0-	179	1	3273	2	Y	-0-					-0-
07	4712 X	4402	-0-	-310	-0-	232	1	4170	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	-0-					-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

02	5684 X	5255	-0-	-429	-0-	265	1	4990	2	Y	-0-					-0-
03	5921 X	5663	-0-	-258	-0-	296	1	5367	2	Y	-0-					-0-
04	5730 X	5435	-0-	-295	-0-	284	1	5151	2	Y	-0-					-0-
05	5828 X	5427	-0-	-401	-0-	292	1	5135	2	Y	-0-					-0-
06	5640 X	5236	-0-	-404	-0-	271	1	4965	2	Y	-0-					-0-
07	5673 X	5012	-0-	-661	-0-	264	1	4748	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					78
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					78
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-	1	7			77
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					77
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					77
07	310	N	87	-0-	-223	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					77

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

02	1450	N	43	-0-	-1407	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					50
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					50
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	50	7			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	3	1	45	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

02	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	626	1	11779	2	Y	-0-					-0-
03	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	655	1	11870	2	Y	-0-					-0-
04	11400	X	10373	-0-	-1027	-0-	542	1	9831	2	Y	-0-					-0-
05	13268	X	8347	-0-	-4921	-0-	449	1	7898	2	Y	-0-					-0-
06	12840	X	9170	-0-	-3670	-0-	475	1	8695	2	Y	-0-					-0-
07	13268	X	9559	-0-	-3709	-0-	503	1	9056	2	Y	-0-					-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	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

02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1		N	-0-			6
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	1		N	-0-			6
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	1		N	-0-			6
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	1		N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 N	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
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
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1			N	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	1			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	1			N	-0-					-0-
07	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
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	1	3	9	N	3					122
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	967	1	3	9	N	3					125
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	1	2	9	N	2					127
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1			N	-0-					127
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	1	1	9	N	1					128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	780	N	581	-0-	-199	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-					-0-

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
02	1276	N	1236	-0-	-40	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	28	-0-	-523	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	3	-0-	-229	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 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
02	2755	N	2685	-0-	-70	-0-	2685	3			Y	-0-					44
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					44
04	2850	N	2793	-0-	-57	-0-	2793	3			Y	-0-					44
05	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3			Y	-0-					44
06	2850	N	2630	-0-	-220	-0-	2630	3			Y	-0-					44
07	2883	N	1335	-0-	-1548	-0-	1335	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

02	1914	N	1624	-0-	-290	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	736	-0-	-1589	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	2250	X	762	-0-	-1488	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05	2325	X	791	-0-	-1534	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4633	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4231	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4370	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

02	203	N	1	-0-	-202	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

02	754	N	648	-0-	-106	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	543	-0-	-263	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

02	377	N	323	-0-	-54	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3119	-0-	119	119	3119	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3014	-0-	-86	33	3014	3			Y	-0-					-0-
06	2568	N	2535	-0-	-33	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
*07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

02	1363	N	1334	-0-	-29	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1129	-0-	-311	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1009	-0-	-281	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	892	-0-	-286	-0-	892	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	203	N	169	-0-	-34	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1969	-0-	-251	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1837	-0-	-426	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1794	-0-	-216	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4569	-0-	-951	-0-	4568	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	5704	X	5011	-0-	-693	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4517	-0-	-1003	-0-	4515	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	5332	X	4554	-0-	-778	-0-	4553	3	1	9	N	1	1	1			-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1487	-0-	-21	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3219	X	3050	-0-	-169	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2921	-0-	-469	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2775	-0-	-615	-0-	2774	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2684	3			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
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	826	-0-	-476	-0-	826	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	232	N	197	-0-	-35	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
02	2088	N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*07	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1392	N	233	-0-	-1159	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	163	-0-	-475	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	870	N	289	-0-	-581	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	899	N	168	-0-	-731	-0-	168	3			N	-0-					-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

02	783	N	535	-0-	-248	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

02	2146	N	1748	-0-	-398	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	675	-0-	-1185	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	374	-0-	-866	-0-	374	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

02	1682	N	1174	-0-	-508	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	731	-0-	-509	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	930	N	348	-0-	-582	-0-	348	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3335 X	2101	-0-	-1234	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	1971	-0-	-1594	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	1958	-0-	-1492	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	1780	-0-	-1196	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	1806	-0-	-654	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
07	2232 X	1730	-0-	-502	-0-	1730	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

02	986 N	952	-0-	-34	-0-	952	2		N	-0-			-0-
03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			112
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			112
04	510 N	243	-0-	-267	-0-	243	2		N	-0-			112
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2		N	-0-			112
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2		N	-0-			112
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

02	1247 N	1043	-0-	-204	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	639	-0-	-921	-0-	639	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	494	-0-	-622	-0-	494	2		N	-0-			-0-
06	990 N	309	-0-	-681	-0-	309	2		N	-0-			-0-
07	651 N	326	-0-	-325	-0-	326	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

02	928 N	664	-0-	-264	-0-	664	2		N	-0-			-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-			-0-
05	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2		N	-0-			-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
*07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

02	2813 X	1995	-0-	-818	-0-	1995	2		N	-0-			25
03	3007 X	2329	-0-	-678	-0-	2329	2		N	-0-			25
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			25
05	2325 X	2302	-0-	-23	-0-	2302	2		N	-0-			25
06	2250 X	2088	-0-	-162	-0-	2088	2		N	-0-			25
07	2604 N	2043	-0-	-561	-0-	2043	2		N	-0-			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3770	X	2421	-0-	-1349	-0-	97	1	2324	2	Y	-0-					17
03	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	138	1	3053	2	Y	-0-					17
04	3900	X	3215	-0-	-685	-0-	144	1	3071	2	Y	-0-					17
05	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	130	1	2827	2	Y	-0-					17
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	138	1	3201	2	Y	-0-					17
*07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	160	1	3423	2	Y	-0-					17

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 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
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	2			N	-0-					182
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					182
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	2			N	-0-					182
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					182
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					182
*07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 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
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					20
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					20
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					20
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	Y	-0-					95
03	1860	N	939	-0-	-921	-0-	41	1	898	2	Y	-0-					95
04	1470	N	832	-0-	-638	-0-	37	1	795	2	Y	-0-					95
05	1860	N	690	-0-	-1170	-0-	30	1	660	2	Y	-0-					95
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	2	Y	-0-					95
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2088	X	1275	-0-	-813	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-					143
03	1922	X	1686	-0-	-236	-0-	73	1	1613	2	Y	-0-					143
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-					143
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	94	1	2050	2	Y	-0-					143
06	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	Y	-0-					143
07	1829	X	1777	-0-	-52	-0-	79	1	1698	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	534	-0-	-945	-0-	21	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	548	-0-	-982	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

02	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	2360	2	Y	-0-			-0-
03	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-			-0-
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	112	1	2390	2	Y	-0-			-0-
05	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	135	1	2956	2	Y	-0-			-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	102	1	2380	2	Y	-0-			-0-
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	-0-			-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

02	377 N	318	-0-	-59	-0-	13	1	305	2	Y	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-			-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	-0-			-0-
*07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

02	1479 X	927	-0-	-552	-0-	37	1	890	2	Y	-0-			-0-
03	1643 X	1040	-0-	-603	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			-0-
04	1590 X	1003	-0-	-587	-0-	45	1	958	2	Y	-0-			-0-
05	1643 X	843	-0-	-800	-0-	37	1	806	2	Y	-0-			-0-
*06	1470 X	996	-0-	-474	-0-	41	1	955	2	Y	-0-			-0-
*07	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	49	1	1050	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

02	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	205	1	4928	2	Y	-0-			-0-
03	4898 X	4058	-0-	-840	-0-	176	1	3882	2	Y	-0-			-0-
04	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	238	1	5061	2	Y	-0-			-0-
05	5487 X	4874	-0-	-613	-0-	213	1	4661	2	Y	-0-			-0-
06	5310 X	4477	-0-	-833	-0-	185	1	4292	2	Y	-0-			-0-
07	5487 X	4729	-0-	-758	-0-	211	1	4518	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

02	4640 X	4625	-0-	-15	-0-	185	1	4440	2	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4618	-0-	-342	-0-	200	1	4418	2	Y	-0-			-0-
04	4800 X	3506	-0-	-1294	-0-	157	1	3349	2	Y	-0-			-0-
05	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	257	1	5616	2	Y	-0-			-0-
06	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	212	1	4929	2	Y	-0-			-0-
07	4929 X	4649	-0-	-280	-0-	208	1	4441	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

02	4930 X	4728	-0-	-202	-0-	189	1	4539	2	Y	-0-			-0-
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	243	1	5376	2	Y	-0-			-0-
04	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	366	1	7793	2	Y	-0-			-0-
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	291	1	6348	2	Y	-0-			-0-
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	233	1	5409	2	Y	-0-			-0-
*07	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	271	1	5797	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	58	X	33	-0-	-25	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60	X	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	62	X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	100	1	2397	2	Y	-0-			-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2353	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1291	-0-	-629	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

02	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	64	1	1546	2	Y	-0-			-0-
03	1860	X	1376	-0-	-484	-0-	60	1	1316	2	Y	-0-			-0-
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	-0-			-0-
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	124	1	2712	2	Y	-0-			-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2310	2	Y	-0-			-0-
*07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	101	1	2156	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

02	435	N	403	-0-	-32	-0-	16	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

02	4060	X	3101	-0-	-959	-0-	124	1	2977	2	Y	-0-			-0-
03	4340	X	3097	-0-	-1243	-0-	134	1	2963	2	Y	-0-			-0-
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	212	1	4517	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	141	1	3088	2	Y	-0-			-0-
*06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	142	1	3311	2	Y	-0-			-0-
07	4340	X	2928	-0-	-1412	-0-	131	1	2797	2	Y	-0-			-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

02	1479	N	1057	-0-	-422	-0-	42	1	1015	2	Y	-0-			-0-
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2651	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	950	-0-	-700	-0-	43	1	907	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	549	-0-	-567	-0-	24	1	525	2	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	66	1	1545	2	Y	-0-			-0-
*07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	111	1	2676	2	Y	-0-			-0-
03	4805	X	2169	-0-	-2636	-0-	94	1	2075	2	Y	-0-			-0-
04	4650	X	2206	-0-	-2444	-0-	99	1	2107	2	Y	-0-			-0-
05	4805	X	2065	-0-	-2740	-0-	90	1	1975	2	Y	-0-			-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	141	1	3282	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	2847	-0-	-129	-0-	127	1	2720	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	983	2	Y	-0-			-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	64	1	1397	2	Y	-0-			-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	2	Y	-0-			-0-
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

02	638 N	370	-0-	-268	-0-	15	1	355	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	440	-0-	-149	-0-	19	1	421	2	Y	-0-			-0-
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	84	1	1794	2	Y	-0-			-0-
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	104	1	2272	2	Y	-0-			-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	833	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	503	-0-	-179	-0-	22	1	481	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	90	1	2155	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	1425	-0-	-1675	-0-	62	1	1363	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	95	1	2021	2	Y	-0-			-0-
05	3224 X	1483	-0-	-1741	-0-	65	1	1418	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	1348	-0-	-1772	-0-	56	1	1292	2	Y	-0-			-0-
07	2387 X	1215	-0-	-1172	-0-	54	1	1161	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	112	1	2686	2	Y	-0-			-0-
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	143	1	3169	2	Y	-0-			-0-
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	138	1	2946	2	Y	-0-			-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	161	1	3525	2	Y	-0-			-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	141	1	3284	2	Y	-0-			-0-
*07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

02	5655 X	3812	-0-	-1843	-0-	152	1	3660	2	Y	-0-			-0-
03	6045 X	2700	-0-	-3345	-0-	117	1	2583	2	Y	-0-			-0-
04	5580 X	2768	-0-	-2812	-0-	124	1	2644	2	Y	-0-			-0-
05	4061 X	2123	-0-	-1938	-0-	93	1	2030	2	Y	-0-			-0-
06	3930 X	2080	-0-	-1850	-0-	86	1	1994	2	Y	-0-			-0-
07	4061 X	2090	-0-	-1971	-0-	93	1	1997	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

02	T. A.	911	-0-	911	911	36	1	875	2	Y	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	911					Y	-0-			48
04	T. A.	433	-0-	433	1344	19	1	414	2	Y	-0-			48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1344					Y	-0-			48
06	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-			48
07	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	116	1	2792	2	Y	-0-			-0-
03	1860 X	1812	-0-	-48	-0-	78	1	1734	2	Y	-0-			-0-
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	103	1	2181	2	Y	-0-			-0-
05	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	70	1	1523	2	Y	-0-			-0-
06	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	80	1	1850	2	Y	-0-			-0-
07	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	75	1	1611	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3538 X	2529	-0-	-1009	-0-	101	1	2428	2	Y	-0-					35
03	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	122	1	2704	2	Y	-0-					35
04	3150 X	1868	-0-	-1282	-0-	84	1	1784	2	Y	-0-					35
05	3255 X	1434	-0-	-1821	-0-	63	1	1371	2	Y	-0-					35
*06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	119	1	2762	2	Y	-0-					35
07	2821 X	2652	-0-	-169	-0-	119	1	2533	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	Y	-0-					29
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					29
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	Y	-0-					29
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	Y	-0-					29
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	2	Y	-0-					29
07	682 N	654	-0-	-28	-0-	29	1	625	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

02	3190 X	2163	-0-	-1027	-0-	86	1	2077	2	Y	-0-					-0-
03	3751 X	1478	-0-	-2273	-0-	64	1	1414	2	Y	-0-					-0-
04	3630 X	2043	-0-	-1587	-0-	92	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	3751 X	1461	-0-	-2290	-0-	64	1	1397	2	Y	-0-					-0-
06	3000 X	1640	-0-	-1360	-0-	68	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	2325 X	1680	-0-	-645	-0-	75	1	1605	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

02	3074 X	2071	-0-	-1003	-0-	2071	2			Y	-0-					46
03	3410 X	2966	-0-	-444	-0-	2966	2			Y	-0-					46
04	3300 X	2086	-0-	-1214	-0-	2086	2			Y	-0-					46
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					46
*06	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					46
07	2976 X	1956	-0-	-1020	-0-	1956	2			Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

02	2349 X	1570	-0-	-779	-0-	63	1	1507	2	Y	-0-					-0-
03	2356 X	1292	-0-	-1064	-0-	56	1	1236	2	Y	-0-					-0-
04	1830 X	1527	-0-	-303	-0-	69	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1891 X	1290	-0-	-601	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1581 N	1283	-0-	-298	-0-	57	1	1226	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	180	1	4332	2	Y	-0-					-0-
03	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	220	1	4874	2	Y	-0-					-0-
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	184	1	3913	2	Y	-0-					-0-
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	187	1	4078	2	Y	-0-					-0-
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	185	1	4305	2	Y	-0-					-0-
*07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	205	1	4389	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

02	2030 N	1385	-0-	-645	-0-	55	1	1330	2	Y	-0-					-0-
03	1767 N	1285	-0-	-482	-0-	56	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	2100 N	1222	-0-	-878	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
05	1488 N	766	-0-	-722	-0-	34	1	732	2	Y	-0-					-0-
06	1230 N	731	-0-	-499	-0-	30	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	1271 N	670	-0-	-601	-0-	30	1	640	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3190 X	2645	-0-	-545	-0-	106	1	2539	2	Y	-0-			-0-
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	150	1	3306	2	Y	-0-			-0-
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	150	1	3183	2	Y	-0-			-0-
05	3410 X	1776	-0-	-1634	-0-	78	1	1698	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2529	-0-	-771	-0-	104	1	2425	2	Y	-0-			-0-
*07	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	157	1	3353	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

02	3567 X	3367	-0-	-200	-0-	134	1	3233	2	Y	-0-			-0-
03	3813 X	1544	-0-	-2269	-0-	67	1	1477	2	Y	-0-			-0-
04	3690 X	1623	-0-	-2067	-0-	73	1	1550	2	Y	-0-			-0-
05	3813 X	1509	-0-	-2304	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	2359	-0-	-1121	-0-	97	1	2262	2	Y	-0-			-0-
07	3596 X	1599	-0-	-1997	-0-	71	1	1528	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

02	2030 N	1522	-0-	-508	-0-	61	1	1461	2	Y	-0-			71
03	2294 N	1563	-0-	-731	-0-	68	1	1495	2	Y	-0-			71
04	2070 N	774	-0-	-1296	-0-	35	1	739	2	Y	-0-			71
05	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	50	1	1082	2	Y	-0-			71
*06	1500 N	1258	-0-	-242	-0-	52	1	1206	2	Y	-0-			71
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1399	2	Y	-0-			71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-			-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-			-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	Y	-0-			-0-
*07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

02	4524 X	2158	-0-	-2366	-0-	86	1	2072	2	Y	-0-			-0-
03	4836 X	1792	-0-	-3044	-0-	78	1	1714	2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	1631	-0-	-3049	-0-	73	1	1558	2	Y	-0-			-0-
05	3162 X	1621	-0-	-1541	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-			-0-
06	2490 X	1677	-0-	-813	-0-	69	1	1608	2	Y	-0-			-0-
07	2294 X	1387	-0-	-907	-0-	62	1	1325	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	238	1	5729	2	Y	-0-			1
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	361	1	7972	2	Y	-0-			1
04	7470 X	2640	-0-	-4830	-0-	119	1	2521	2	Y	-0-			1
05	7719 X	6387	-0-	-1332	-0-	280	1	6107	2	Y	-0-			1
06	8070 X	4451	-0-	-3619	-0-	184	1	4267	2	Y	-0-			1
07	8339 X	2726	-0-	-5613	-0-	122	1	2604	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

02	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	103	1	2489	2	Y	-0-			-0-
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	156	1	3447	2	Y	-0-			-0-
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	134	1	2846	2	Y	-0-			-0-
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	168	1	3665	2	Y	-0-			-0-
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	132	1	3076	2	Y	-0-			-0-
*07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	173	1	3698	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2104	-0-	-506	-0-	84	1	2020	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	101	1	2231	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1918	-0-	-782	-0-	86	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2113	-0-	-212	-0-	93	1	2020	2	Y	-0-					-0-
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	106	1	2460	2	Y	-0-					-0-
*07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	206	1	4405	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

02	1073	N	887	-0-	-186	-0-	35	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	64	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	86	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

02	3480	X	2702	-0-	-778	-0-	108	1	2594	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	90	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2424	-0-	-846	-0-	109	1	2315	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2554	-0-	-825	-0-	112	1	2442	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2662	-0-	-608	-0-	110	1	2552	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

02	2987	X	2401	-0-	-586	-0-	96	1	2305	2	Y	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3568	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	1398	-0-	-1692	-0-	63	1	1335	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	120	1	2627	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1706	-0-	-1384	-0-	70	1	1636	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2426	-0-	-767	-0-	108	1	2318	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	152	1	3656	2	Y	-0-					48
03	3689	X	2386	-0-	-1303	-0-	103	1	2283	2	Y	-0-					48
04	3570	X	1494	-0-	-2076	-0-	67	1	1427	2	Y	-0-					48
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	259	1	5658	2	Y	-0-					48
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	192	1	4471	2	Y	-0-					48
07	4061	X	2774	-0-	-1287	-0-	124	1	2650	2	Y	-0-					48

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	222	1	5340	2	Y	-0-					-0-
03	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	277	1	6134	2	Y	-0-					-0-
04	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	262	1	5584	2	Y	-0-					-0-
05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	278	1	6059	2	Y	-0-					-0-
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	328	1	7620	2	Y	-0-					-0-
*07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	296	1	6313	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	N	-0-					102
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	N	-0-					102
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	2	N	-0-					102
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	61	1	792	2	N	-0-					102
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	51	1	771	2	N	-0-					102
*07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	875	2	N	-0-					102

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

02	1189	N	970	-0-	-219	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1000	-0-	-271	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	837	-0-	-393	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	776	-0-	-247	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	960	N	706	-0-	-254	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

02	2407	N	2088	-0-	-319	-0-	135	1	1953	2	N	-0-					183
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	329	1	2062	2	N	30					213
							33	9									
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	304	1	2233	2	N	-0-					213
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	165	1	2154	2	N	-0-					213
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	143	1	2155	2	N	29					242
							32	9									
07	2635	N	1798	-0-	-837	-0-	99	1	1699	2	N	-0-					242

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	378	1	769	2	Y	2					12
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	372	1	935	2	Y	2					14
							2	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	468	1	983	2	Y	18	21	1			11
							20	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	430	1	881	2	Y	6					17
							7	9									
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					17
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	374	1	671	2	Y	8					25
							9	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
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1604	1	3256	2	Y	8					93
							9	9									
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1611	1	4054	2	Y	13					106
							14	9									
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1547	1	3245	2	Y	86	124	1			68
							95	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1614	1	3307	2	Y	14					82
							15	9									
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1865	1	3685	2	Y	9					91
							10	9									
07	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	1481	1	2659	2	Y	18					109
							20	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
02	580	N	517	-0-	-63	-0-	170	1	345	2	Y	2					33
							2	9									
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	170	1	428	2	Y	3					36
							3	9									
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	143	1	300	2	Y	15	33	1			18
							17	9									
05	558	N	365	-0-	-193	-0-	119	1	244	2	Y	2					20
							2	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	281	1	555	2	Y	2					22
							2	9									
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	299	1	537	2	Y	7					29
							8	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	98	2	Y	-0-					4
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	47	1	118	2	Y	1					5
							1	9									
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	42	1	88	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	37	1	76	2	Y	-0-					3
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	54	1	107	2	Y	1					4
							1	9									
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	46	1	83	2	Y	-0-					4

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	900	N	435	-0-	-465	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	899	N	498	-0-	-401	-0-	455	2	43	9	N	39	39	1			-0-
06	780	N	294	-0-	-486	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

02	203	N	145	-0-	-58	-0-	144	2	1	9	N	1					15
03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					15
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	N	1					16
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	6	1			10
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1					11
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	117	2	1	9	N	1					12

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	N	1					21
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					21
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					22
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	6	1			16
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					17
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					18

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

02	290	N	40	-0-	-250	-0-	39	2	1	9	N	1					18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	N	1					19
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	9	1			10
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					11
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1					12

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-					-0-
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1015	N	632	-0-	-383	-0-	626	2	6	9	N	5					312
03	868	N	703	-0-	-165	-0-	701	2	2	9	N	2					314
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	656	2	1	9	N	1					315
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	661	2	1	9	N	1	42	1			274
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	505	2	4	9	N	4					278
07	682	N	543	-0-	-139	-0-	537	2	6	9	N	5					283

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	600	N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	N	11	11	1			-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	2					40
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					40
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1					41
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	30	1			11
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2					13
07	496	N	267	-0-	-229	-0-	264	2	3	9	N	3					16

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9	9	1			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3					47
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					47
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					48
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	2	1	9	N	1	3	1			46
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	N	2					48
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	395	2	3	9	N	3					51

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					1
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					1
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

02	435	N	432	-0-	-3	-0-	432	2			Y	-0-					1
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					1
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					1
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					1
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					1
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	N	7					69
						8	9									
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	138	1	1724	2	N	3	17	1			55
						3	9									
04	1830 N	1827	-0-	-3	-0-	125	1	1700	2	N	2	7	1			50
						2	9									
05	1984 N	1948	-0-	-36	-0-	138	1	1807	2	N	3					53
						3	9									
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	135	1	1706	2	N	3					56
						3	9									
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	142	1	1712	2	N	2					58
						2	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1537	2	N	10					169
							11	9									
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	2	N	10	16	1			163
							11	9									
04	930	N	390	-0-	-540	-0-	22	1	304	2	N	58	125	1			96
							64	9									
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	63	1	830	2	N	2					98
							2	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	N	1					99
							1	9									
*07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	964	2	N	2					101
							2	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	2	N	7					122
							8	9									
03	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	113	1	1415	2	N	2	16	1			108
							2	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	121	1	1636	2	N	3	6	1			105
							3	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	128	1	1672	2	N	3					108
							3	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1524	2	N	2					110
							2	9									
07	1829	N	1488	-0-	-341	-0-	114	1	1372	2	N	2					112
							2	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

02	1421	N	1315	-0-	-106	-0-	91	1	1218	2	N	5					181
							6	9									
03	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	92	1	1150	2	N	1	13	1			169
							1	9									
04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	80	1	1085	2	N	2	5	1			166
							2	9									
05	1395	N	1272	-0-	-123	-0-	90	1	1179	2	N	3					169
							3	9									
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	82	1	1040	2	N	2					171
							2	9									
*07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	143	1	1713	2	N	-0-					171

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		7
05 P&A COND	-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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	3857	X	2479	-0-	-1378	-0-	171	1	2295	2	N	12					86
							13	9									
03	3162	X	1870	-0-	-1292	-0-	138	1	1724	2	N	7	27	1			66
							8	9									
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	257	1	3485	2	N	6	10	1			62
							7	9									
05	3689	X	2947	-0-	-742	-0-	208	1	2722	2	N	15					77
							17	9									
06	3570	X	3170	-0-	-400	-0-	232	1	2924	2	N	13					90
							14	9									
07	3875	X	3713	-0-	-162	-0-	284	1	3408	2	N	19					109
							21	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

02	377	N	280	-0-	-97	-0-	19	1	261	2	N	-0-					45
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-					45
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					45
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					45
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	12	1	149	2	N	-0-					45
*07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	638	N	628	-0-	-10	-0-	44	1	584	2	N	-0-					7
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	45	1	557	2	N	-0-					7
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	39	1	530	2	N	-0-					7
05	682	N	588	-0-	-94	-0-	42	1	546	2	N	-0-					7
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	36	1	458	2	N	-0-					7
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	38	1	456	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	156	1	2097	2	N	-0-					67
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	167	1	2091	2	N	3					70
							3	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	149	1	2026	2	N	9	69	1			10
							10	9									
05	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	136	1	1786	2	N	-0-					10
06	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	157	1	1986	2	N	-0-					10
07	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	169	1	2036	2	N	-0-					10

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	35					177
							39	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	N	32					209
							35	9									
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	114	1	1550	2	N	6	180	1			35
							7	9									
05	1922	N	1669	-0-	-253	-0-	118	1	1545	2	N	5					40
							6	9									
06	1620	N	1446	-0-	-174	-0-	106	1	1338	2	N	2					42
							2	9									
07	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	109	1	1306	2	N	2					44
							2	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	4					117
							4	9									
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	52	1	649	2	N	2	7	1			112
							2	9									
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	722	2	N	1	3	1			110
							1	9									
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	54	1	710	2	N	2					112
							2	9									
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	48	1	602	2	N	1					113
							1	9									
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	55	1	665	2	N	1					114
							1	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

02	783	N	760	-0-	-23	-0-	53	1	707	2	N	-0-					182
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	59	1	733	2	N	-0-					182
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	50	1	683	2	N	6	171	1			17
							7	9									
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	50	1	652	2	N	-0-					17
06	780	N	653	-0-	-127	-0-	48	1	605	2	N	-0-					17
07	775	N	637	-0-	-138	-0-	49	1	588	2	N	-0-					17

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					15
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	348 N	310	-0-	-38 B	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-			-0-
*07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

02	377 N	327	-0-	-50 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
*07	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-			-0-
*07	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*07	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	493 N	479	-0-	-14	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			-0-
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	SWR 10	742	-0-	742	18236	742	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	788	-0-	788	19024	788	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	782	-0-	782	19806	782	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	786	-0-	786	20592	786	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	734	-0-	734	21326	734	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	760	-0-	760	22086	760	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	319	N	295	-0-	-24	-0-	295	2	N	-0-		-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1189 N	1093	-0-	-96	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
03	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

02	SWR 10	817	-0-	817	22949	817	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	1159	-0-	1159	24108	1159	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1082	-0-	1082	25190	1082	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1150	-0-	1150	26340	1150	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	1055	-0-	1055	27395	1055	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1105	-0-	1105	28500	1105	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
*07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
*07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290 N	286	-0-	-4	-0-	286	2	N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2	N	-0-			-0-
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

02	754 N	737	-0-	-17	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	775 N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750 N	507	-0-	-243	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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 #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	1177	1	10166	2	N	17	8	1			11
						19	9									
03	12121 X	11182	-0-	-939	-0-	1255	1	9918	2	N	8	15	1			4
						9	9									
04	11730 X	11272	-0-	-458	-0-	1214	1	10051	2	N	6					10
						7	9									
05	12121 X	11570	-0-	-551	-0-	1255	1	10306	2	N	8	8	1			10
						9	9									
06	11730 X	11183	-0-	-547	-0-	1214	1	9969	2	N	-0-					10
07	12121 X	11608	-0-	-513	-0-	1255	1	10352	2	N	1	7	1			4
						1	9									

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

02	1856 N	1767	-0-	-89	-0-	82	1	1685	2	N	-0-					50
03	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	1789	2			N	-0-					50
04	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			N	-0-					50
05	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-					50
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					50
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	29	1	902	2	N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	-0-					-0-
*06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-					-0-
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

02	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2776	-0-	-76	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	3	1			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305	N	1276	-0-	-29	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	3	1			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	3	1			N	-0-					-0-

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	26	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	27	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	26	1	738	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	2	Y	-0-					-0-
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	Y	-0-					-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	67	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	70	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	68	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	66	1	1617	2	N	-0-					-0-
*06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	66	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	65	1	1593	2	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

02	203	N	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: 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
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

02	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	961 N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

02	1044 N	959	-0-	-85	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					11
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					11
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					11
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					11
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					11
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1537	N	1526	-0-	-11	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3657	-0-	657	701	3657	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3583	-0-	483	1184	3583	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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

02	3741		-0-	-0-	-3741	-0-				N	-0-					-0-
03	3999		1057	-0-	-2942	-0-	1057	2		N	-0-					-0-
04	3870		1205	-0-	-2665	-0-	1205	2		N	-0-					-0-
05	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-					-0-
06	1020	#	513	-0-	-507	-0-	513	2		N	-0-					-0-
07	1240	#	284	-0-	-956	-0-	284	2		N	-0-					-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	48	-0-	48	16203	48	3			N	-0-					2
03	SWR 10	56	-0-	56	16259	56	3			N	-0-					2
04	SWR 10	45	-0-	45	16304	45	3			N	-0-					2
05	SWR 10	54	-0-	54	16358	54	3			N	-0-					2
06	SWR 10	341	-0-	341	16699	101	1	240	3	N	-0-					2
07	SWR 10	451	-0-	451	17150	186	1	265	3	N	-0-					2

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286313 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362

02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	121	1	851	3	N	-0-					52
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	137	1	757	3	N	-0-					52
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	555	3	N	8	10	1			50
						9	9									
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	N	-0-					50
06	420 N	27	-0-	-393	-0-	27	3			N	-0-					50
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					50

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	65	-0-	65	65	65	1			N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

02	SWR 10	4	-0-	4	209	4	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	3	-0-	3	212	3	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	3	-0-	3	215	2	3	1	9	N	1					1
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					1
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					1
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					1

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	25	-0-	25	25	15	1	10	3	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

02	SWR 10	71	-0-	71	6000	9	1	62	3	N	-0-					2
03	SWR 10	72	-0-	72	6072	11	1	61	3	N	-0-					2
04	SWR 10	59	-0-	59	6131	9	1	50	3	N	-0-					2
05	SWR 10	65	-0-	65	6196	10	1	55	3	N	-0-					2
06	SWR 10	8	-0-	8	6204	8	3			N	-0-					2
07	SWR 10	5	-0-	5	6209	4	1	1	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

02	SWR 10	1567	-0-	1567	105709	195	1	1372	3	N	-0-					10
03	SWR 10	1109	-0-	1109	106818	170	1	939	3	N	-0-					10
04	SWR 10	1044	-0-	1044	107862	155	1	876	3	N	12	16	1			6
						13	9									
05	SWR 10	1568	-0-	1568	109430	235	1	1333	3	N	-0-					6
06	SWR 10	90	-0-	90	109520	29	1	61	3	N	-0-					6
07	SWR 10	15	-0-	15	109535	1	1	14	3	N	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2581 N	2541	-0-	-40	-0-	2541	2		Y	-0-			3
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-			3
04	2700 N	2683	-0-	-17	-0-	2683	2		Y	-0-			3
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			3
06	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	-0-			3
07	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					154
03	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					154
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					154
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					154
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					154
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					10
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					10
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10

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

02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1075	1	2726	2	N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	1264	1	2692	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	1236	1	2505	2	N	-0-					-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1280	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	1247	1	2688	2	N	-0-					-0-
*07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1293	1	2711	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

02	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	501	1	10695	2	N	-0-					-0-
03	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	541	1	11317	2	N	-0-					-0-
04	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	510	1	10614	2	N	-0-					-0-
05	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	529	1	11251	2	N	-0-					-0-
06	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	508	1	10449	2	N	-0-					-0-
*07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	534	1	10375	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

02	1885	N	808	-0-	-1077	-0-	36	1	772	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1429	-0-	-617	-0-	65	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1570	-0-	-350	-0-	72	1	1498	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	N	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

02	7656	X	7435	-0-	-221	-0-	333	1	7102	2	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7564	-0-	-620	-0-	345	1	7219	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	7304	-0-	-616	-0-	335	1	6968	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	7936	X	7426	-0-	-510	-0-	333	1	7093	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	7116	-0-	-564	-0-	330	1	6786	2	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7066	-0-	-1273	-0-	346	1	6720	2	Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6438	X	4533	-0-	-1905	-0-	689	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5946	-0-	-936	-0-	836	1	5110	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	2011	-0-	-4169	-0-	612	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5288	-0-	-1098	-0-	803	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5438	-0-	-592	-0-	799	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5062	-0-	-890	-0-	802	1	4260	2	N	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

02	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	630	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	673	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	630	1	1220	2	N	16	8	1			8
							18	9									
05	2387	X	2220	-0-	-167	-0-	651	1	1569	2	N	-0-					8
06	2310	X	2073	-0-	-237	-0-	643	1	1430	2	N	-0-					7
07	2387	X	1878	-0-	-509	-0-	655	1	1223	2	N	-0-					7

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	3	N	-0-					4
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	86	1	471	3	N	-0-					4
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	69	1	389	3	N	5	6	1			3
							6	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	63	1	355	3	N	-0-					3
06	270	N	16	-0-	-254	-0-	16	3			N	-0-					3
07	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	1			N	-0-					3

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	3857	X	3261	-0-	-596	-0-	406	1	2855	3	N	-0-					21
03	4123	X	2023	-0-	-2100	-0-	311	1	1712	3	N	-0-					21
04	3990	X	2289	-0-	-1701	-0-	340	1	1918	3	N	28	36	1			13
							31	9									
05	4123	X	1637	-0-	-2486	-0-	245	1	1392	3	N	-0-					13
06	3750	X	108	-0-	-3642	-0-	20	1	88	3	N	-0-					13
07	3472	X	65	-0-	-3407	-0-	62	1	3	3	N	-0-					13

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					2
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					2
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					2
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					2
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

02	4553	X	2776	-0-	-1777	-0-	346	1	2430	3	N	-0-					32
03	3999	X	2820	-0-	-1179	-0-	433	1	2387	3	N	-0-					32
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	434	1	2449	3	N	35	51	1			16
							39	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	451	1	2557	3	N	-0-					16
06	2880	X	55	-0-	-2825	-0-	7	1	48	3	N	-0-					16
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					16

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	77	1	545	3	N	-0-					3
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	459	3	N	-0-					3
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	87	1	489	3	N	6	6	1			3
							7	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	78	1	444	3	N	-0-					3
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	13	1	22	3	N	-0-					3
07	124	N	30	-0-	-94	-0-	28	1	2	3	N	-0-					3

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325

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
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	249	1	1753	3	N	-0-					7
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	255	1	1407	3	N	-0-					7
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	245	1	1381	3	N	20	18	1			9
							22	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	275	1	1557	3	N	-0-					9
06	930	N	35	-0-	-895	-0-	8	1	27	3	N	-0-					9
07	961	N	15	-0-	-946	-0-	15	1			N	-0-					9

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	N	-0-					5
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	116	1	641	3	N	-0-					5
04	810	N	735	-0-	-75	-0-	109	1	616	3	N	9	10	1			4
							10	9									
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	112	1	637	3	N	-0-					4
06	720	N	18	-0-	-702	-0-	5	1	13	3	N	-0-					4
07	775	N	235	-0-	-540	-0-	232	1	3	3	N	-0-					4

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
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					2
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					2
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	3	N	-0-					2
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	3	N	-0-					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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		25	-0-	25	25	15	1	10	3	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		972	-0-	972	52018	121	1	851	3	N	-0-					52
03	SWR 10		894	-0-	894	52912	137	1	757	3	N	-0-					52
04	SWR 10		662	-0-	662	53574	98	1	555	3	N	8	10	1			50
							9	9									
05	SWR 10		922	-0-	922	54496	138	1	784	3	N	-0-					50
06	SWR 10		27	-0-	27	54523	27	3			N	-0-					50
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	54523					N	-0-					50

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
02	1247	X	808	-0-	-439	-0-	101	1	707	3	N	-0-					21
03	1333	X	830	-0-	-503	-0-	128	1	702	3	N	-0-					21
04	1290	X	684	-0-	-606	-0-	102	1	573	3	N	8	25	1			4
							9	9									
05	1116	X	745	-0-	-371	-0-	112	1	633	3	N	-0-					4
06	840	X	263	-0-	-577	-0-	236	1	27	3	N	-0-					4
07	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	1			N	-0-					4

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	1845	-0-	-591	-0-	230	1	1615	3	N	-0-					15
03	2604	X	2215	-0-	-389	-0-	340	1	1875	3	N	-0-					15
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	446	1	2514	3	N	36	34	1			17
							40	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	458	1	2600	3	N	-0-					17
06	2190	X	88	-0-	-2102	-0-	26	1	62	3	N	-0-					17
07	3100	X	37	-0-	-3063	-0-	35	1	2	3	N	-0-					17

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	53	1	375	3	N	-0-					3
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	67	1	369	3	N	-0-					3
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	67	1	377	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	69	1	393	3	N	-0-					3
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	29	1	9	3	N	-0-					3
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	31	1	1	3	N	-0-					3

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	3	N	-0-					5
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	3	N	-0-					5
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	126	1	713	3	N	10	10	1			5
							11	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	110	1	626	3	N	-0-					5
06	270	N	17	-0-	-253	-0-	17	3			N	-0-					5
07	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					5

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					4
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					4
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-					4
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1582	3	12	9	N	11					15
06	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	8	1	1480	3	N	-0-					15
07	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					15

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

02	2581 X	2247	-0-	-334	-0-	280	1	1967	3	N	-0-					17
03	2449 X	2348	-0-	-101	-0-	361	1	1987	3	N	-0-					17
04	2370 X	2185	-0-	-185	-0-	325	1	1831	3	N	26	31	1			12
						29	9									
05	2387 X	2150	-0-	-237	-0-	322	1	1828	3	N	-0-					12
06	2310 X	36	-0-	-2274	-0-	36	3			N	-0-					12
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					12

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-					2
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-					2
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	N	3	3	1			2
						3	9									
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	3	N	-0-					2
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	7	1	3	3	N	-0-					2
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	1	2	3	N	-0-					2

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	552	1	3884	3	N	-0-					27
03	4557 X	4211	-0-	-346	-0-	647	1	3564	3	N	-0-					27
04	4590 X	4439	-0-	-151	-0-	660	1	3721	3	N	53	55	1			25
						58	9									
05	4743 X	4425	-0-	-318	-0-	663	1	3762	3	N	-0-					25
06	4590 X	85	-0-	-4505	-0-	13	1	72	3	N	-0-					25
07	4743 X	21	-0-	-4722	-0-	19	1	2	3	N	-0-					25

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	195	1	1372	3	N	-0-					10
03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	170	1	939	3	N	-0-					10
04	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	155	1	876	3	N	12	16	1			6
						13	9									
05	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	235	1	1333	3	N	-0-					6
06	1080 N	90	-0-	-990	-0-	29	1	61	3	N	-0-					6
07	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	14	1	1	3	N	-0-					6

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	10	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	22	11	1	1	3	N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	242	1	1703	3	N	-0-					11
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	312	1	1721	3	N	-0-					11
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	304	1	1717	3	N	24	24	1			11
						26	9									
05	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	300	1	1701	3	N	-0-					11
06	1980 N	37	-0-	-1943	-0-	37	3			N	-0-					11
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					11

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-					2
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	62	1	340	3	N	-0-					2
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	3	3	1			2
						3	9									
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-					2
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					2
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	8	1	2	3	N	-0-					2

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3
03	55 X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-					3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	10	2	3	1	9	N	1					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					1
07	14B2 EXT	236	-0-	236	246	236	1			N	-0-					1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-					2
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					2
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					2
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					2
*06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	101	1	240	3	N	-0-					2
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	186	1	265	3	N	-0-					2

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-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

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	817	-0-	-285	-0-	79	1	738	2	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	736	2	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	107	1	732	2	N	-0-					-0-
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	93	1	667	2	N	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

02	754	N	516	-0-	-238	-0-	50	1	466	2	N	-0-					46
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	84	1	703	2	N	2					48
							2	9									
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	94	1	639	2	N	-0-					48
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	668	2	N	-0-					48
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					48
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					48

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

02	2842	X	2118	-0-	-724	-0-	52	1	2044	2	Y	20					178
							22	9									
03	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	51	1	2110	2	Y	30					208
							33	9									
04	2220	X	2102	-0-	-118	-0-	59	1	2007	2	Y	33					241
							36	9									
05	2294	X	1937	-0-	-357	-0-	52	1	1856	2	Y	26					267
							29	9									
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	94	1	3058	2	Y	21	172	1			116
							23	9									
*07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	96	1	3442	2	Y	38					154
							42	9									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	N	482	-0-	-40	-0-	482	2			Y	-0-					27
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					27
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			Y	-0-					27
05	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			Y	-0-					27
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					27
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					27

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					154
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					154
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			Y	-0-					154
05	4929	X	4476	-0-	-453	-0-	4476	2			Y	-0-					154
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					154
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					154

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					2
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

02	493	N	434	-0-	-59	-0-	434	2			Y	-0-					17
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					17
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					17
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					17
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					17
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					17

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

02	522	N	386	-0-	-136	-0-	17	1	369	2	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	-0-					-0-
06	540	N	307	-0-	-233	-0-	13	1	294	2	N	-0-					-0-
07	527	N	326	-0-	-201	-0-	14	1	312	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

02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-				10
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

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
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
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	171	1	1601	2	N	-0-					117
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	186	1	1555	2	N	12					129
							13	9									
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	221	1	1509	2	N	12					141
							13	9									
05	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	212	1	1525	2	N	8					149
							9	9									
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					149
07	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					149

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	81	1	753	2	N	2					253
							2	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	88	1	732	2	N	13					266
							14	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	109	1	744	2	N	17					283
							19	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	768	2	N	25					308
							28	9									
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					308
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					308

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

02	580	N	479	-0-	-101	-0-	46	1	433	2	N	-0-					61
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	N	-0-					61
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	92	1	629	2	N	-0-					61
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	N	-0-					61
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					61
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					61

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

02	1392	N	1386	-0-	-6	-0-	133	1	1247	2	N	5					112
							6	9									
03	1364	N	713	-0-	-651	-0-	76	1	635	2	N	2					114
							2	9									
04	1410	N	883	-0-	-527	-0-	111	1	757	2	N	14					128
							15	9									
05	1488	N	670	-0-	-818	-0-	80	1	576	2	N	13					141
							14	9									
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					141
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					141

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-					5
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	72	1	604	2	N	-0-					5
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	88	1	604	2	N	-0-					5
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	82	1	591	2	N	-0-					5
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					5
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					5

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6774 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	27					27
							30	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	1					28
							1	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	8					36
							9	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

02	638	N	323	-0-	-315	-0-	31	1	292	2	N	-0-					5
03	558	N	299	-0-	-259	-0-	32	1	267	2	N	-0-					5
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	29	1	197	2	N	-0-					5
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	27	1	197	2	N	-0-					5
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					5
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					5

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					102
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					102
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					102
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					102
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-					102
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3048	-0-	-12	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3080	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2814	-0-	-576	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2995	-0-	-508	-0-	2995	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

02	1305	N	1268	-0-	-37	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1204	-0-	-116	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

02	1392	N	986	-0-	-406	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	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

02	1218	N	452	-0-	-766	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	425	-0-	-835	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	3			N	-0-					-0-
*07	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	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

02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
*07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

02	4930 X	2673	-0-	-2257	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
03	4557 X	1757	-0-	-2800	-0-	1757	3		N	-0-			-0-
04	3630 X	1399	-0-	-2231	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
05	2883 X	1314	-0-	-1569	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
06	2760 X	1134	-0-	-1626	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
07	2852 X	1096	-0-	-1756	-0-	1096	3		N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
*07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
03	372 N	103	-0-	-269	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
04	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
05	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
*07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
06	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	558	X	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

02	319	N	212	-0-	-107	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

02	3190	X	3185	-0-	-5	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
*07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
EDWARDS, F. F., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015631 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			12
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-			12
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			12
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-			12
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	3	N	-0-			12
07	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	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

02	435 N	386	-0-	-49	-0-	386	3	N	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3	N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-			-0-
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	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

02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-			-0-
*07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	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

02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3		N	-0-			-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
*07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2038	-0-	-256	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	1753	-0-	-467	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
07	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1965	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3			195
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	640	2	7	9	N	6			201
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10	9	N	9			210
05	682 N	473	-0-	-209	-0-	467	2	6	9	N	5			215
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	614	2	1	9	N	1			216
07	713 N	552	-0-	-161	-0-	546	2	6	9	N	5			221

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
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	368	2	13	9	N	12			114
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	N	12			126
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	323	2	13	9	N	12			138
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	390	2	13	9	N	12			150
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	424	2	20	9	N	18			168
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	408	2	18	9	N	16			184

WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-			-0-
05	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-			-0-
06	510 N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-			-0-
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	203	N	134	-0-	-69	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -2) WELL #: 1D RRCID -> 015576 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					10
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					11
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					11
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					11
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					11
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					11

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					1
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	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

02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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

02	58	N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	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

02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
*07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	482	3	218	9	Y	198	343	1			67
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	648	3	296	9	Y	269	206	1			130
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	459	3	267	9	Y	243	171	1			202
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	600	3	216	9	Y	196	168	1			230
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	622	3	196	9	Y	178	338	1			70
*07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	680	3	254	9	Y	231	164	1			137

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	2785	-0-	2785	169064	2785	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2140	-0-	2140	171204	2140	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	629	-0-	629	171833	629	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	103	-0-	103	171936	103	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	289	-0-	289	172225	289	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	172225					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					1
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	319	N	243	-0-	-76	-0-	243	3			Y	-0-					23
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	260	3	1	9	Y	1					24
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			Y	-0-					24
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					24
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					24
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			Y	-0-					24

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-					-0-
03	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	2764	3		N	-0-					-0-
04	2640	N	2279	-0-	-361	-0-	2279	3		N	-0-					-0-
05	2852	N	1763	-0-	-1089	-0-	1763	3		N	-0-					-0-
06	2670	N	1510	-0-	-1160	-0-	1510	3		N	-0-					-0-
07	2356	N	1484	-0-	-872	-0-	1484	3		N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-			-0-
*07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	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.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2020

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
*07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

02	2755 X	2691	-0-	-64	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
03	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
04	2730 N	2699	-0-	-31	-0-	2699	3		N	-0-			-0-
05	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
06	2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
07	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	3		N	-0-			-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	899	N	756	-0-	-143	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

02	406	N	256	-0-	-150	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

02	SWR 10	686	-0-	686	89243	686	3		N	-0-			-0-
03	SWR 10	739	-0-	739	89982	739	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	693	-0-	693	90675	693	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	777	-0-	777	91452	777	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	750	-0-	750	92202	750	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	667	-0-	667	92869	667	3		N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522 N	342	-0-	-180	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	377 N	367	-0-	-10	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

02	1508 N	348	-0-	-1160	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1141	-0-	-502	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1103	-0-	-397	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	696 N	464	-0-	-232	-0-	464	2		N	-0-			72
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			72
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	363	2		N	-0-			72
05	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2		N	-0-			72
06	390 N	295	-0-	-95	-0-	295	2		N	-0-			72
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

02	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3		N	-0-			-0-
03	4867 X	4805	-0-	-62	-0-	4805	3		N	-0-			-0-
04	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3		N	-0-			-0-
05	4867 X	4459	-0-	-408	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
06	4710 X	2931	-0-	-1779	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
07	4867 X	2819	-0-	-2048	-0-	2819	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

02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
03	1736 N	1213	-0-	-523	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1247	-0-	-313	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
05	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
*07	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03	1302 N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
*07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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

02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
*07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	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

02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	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
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	882	-0-	-265	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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

02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

02	1392	N	1254	-0-	-138	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	1092	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	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

02	377	N	320	-0-	-57	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	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
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
*07	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3986	-0-	-106	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	3753	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

02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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

02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2149	-0-	-858	-0-	2149	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

02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	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
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	1963	-0-	-393	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1860	-0-	-341	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	2494	X	1731	-0-	-763	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1732	-0-	-848	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1708	-0-	-958	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1688	-0-	-292	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*07	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
05	2945	N	2652	-0-	-293	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
*07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	N	887	-0-	-476	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3012	-0-	112	171	3012	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3132	-0-	32	203	3132	3			N	-0-					-0-
04	3222	X	3019	-0-	-203	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2289	-0-	-651	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2275	-0-	-763	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 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
02	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	291	-0-	-249	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	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
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2272	-0-	-278	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	2373	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	730	-0-	-293	-0-	730	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

02	1769	N	1049	-0-	-720	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	510	N	28	-0-	-482	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	527	N	109	-0-	-418	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	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
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
03	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
*07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3		N	-0-			-0-
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3		N	-0-			-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3		N	-0-			-0-
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3		N	-0-			-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3		N	-0-			-0-
*07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

02	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3		N	-0-			-0-
05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
*07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3		N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
04	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
05	2263 N	1597	-0-	-666	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1383	-0-	-747	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
07	2232 N	1159	-0-	-1073	-0-	1159	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	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
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3		N	-0-			-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
*07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68	1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

02	783 N	779	-0-	-4	-0-	779	3		N	-0-			-0-
03	713 N	199	-0-	-514	-0-	199	3		N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508 N	1231	-0-	-277	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1331	-0-	-229	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

02	4640	X	4588	-0-	-52	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4659	-0-	-81	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
*07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

02	3625	X	2185	-0-	-1440	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2071	-0-	-1060	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1605	-0-	-1245	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	1436	-0-	-1509	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1322	-0-	-1078	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	1318	-0-	-1007	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	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

02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
03	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
*07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	3790	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1885	N	1872	-0-	-13	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1932	-0-	-83	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3780	-0-	-540	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3247	-0-	-1217	-0-	3247	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

02	464	N	86	-0-	-378	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	589	N	5	-0-	-584	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	540	N	47	-0-	-493	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	3			N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	791	-0-	-739	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	942	-0-	-1755	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	548	-0-	-1702	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	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

02	957	N	757	-0-	-200	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2020

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
03	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	417	-0-	-424	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	870	N	284	-0-	-586	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	434	N	44	-0-	-390	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	540	N	42	-0-	-498	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	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

02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
*07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

02	1102	N	982	-0-	-120	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	566	-0-	-488	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	524	-0-	-586	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

02	2291	X	1667	-0-	-624	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1761	-0-	-347	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1074	-0-	-816	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1278	-0-	-675	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1465	-0-	-245	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	377	N	334	-0-	-43	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957 N	383	-0-	-574	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	961 N	547	-0-	-414	-0-	547	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

02	4669 X	1342	-0-	-3327	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	5301 X	2645	-0-	-2656	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	5130 X	2506	-0-	-2624	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
05	5301 X	2593	-0-	-2708	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2550 X	2478	-0-	-72	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2608	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

02	1160 N	670	-0-	-490	-0-	670	3			N	-0-					62
03	961 N	675	-0-	-286	-0-	675	3			N	-0-					62
04	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	3			N	-0-					62
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					62
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					62
*07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					62

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	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

02	783 N	765	-0-	-18	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

02	377	N	134	-0-	-243	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	465	N	240	-0-	-225	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

02	3016	X	2178	-0-	-838	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1426	-0-	-1798	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

02	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2020

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
03	2883 X	2316	-0-	-567	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
04	2790 X	163	-0-	-2627	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	3683 X	2428	-0-	-1255	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	2971	-0-	-842	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
04	3570 X	2738	-0-	-832	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
05	3689 X	2925	-0-	-764	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
06	3270 X	2870	-0-	-400	-0-	2870	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	2871	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

02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3		N	-0-			-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3		N	-0-			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3		N	-0-			-0-
*07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1247	-0-	-203	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

02	2349	X	2113	-0-	-236	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1917	-0-	-594	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1935	-0-	-525	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1706	-0-	-557	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1581	-0-	-279	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2118 N	2096	-0-	-22	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

02	3364 X	3134	-0-	-230	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
03	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
05	3348 X	3267	-0-	-81	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
07	3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

02	1015 N	993	-0-	-22	-0-	993	3			N	-0-					-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	496	-0-	-524	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

02	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
*07	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
03	2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1895	-0-	-244	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1787	-0-	-228	-0-	1787	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

02	26129 X	25607	-0-	-522	-0-	25607	3		N	-0-			-0-
03	27900 X	25002	-0-	-2898	-0-	25002	3		N	-0-			-0-
04	26910 X	26776	-0-	-134	-0-	26776	3		N	-0-			-0-
05	27683 X	27023	-0-	-660	-0-	27023	3		N	-0-			-0-
06	26790 X	25612	-0-	-1178	-0-	25612	3		N	-0-			-0-
07	27683 X	26441	-0-	-1242	-0-	26441	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

02	115478 X	112206	-0-	-3272	-0-	112206	3		N	-0-			-0-
03	123442 X	114066	-0-	-9376	-0-	114066	3		N	-0-			-0-
04	117120 X	116406	-0-	-714	-0-	116406	3		N	-0-			-0-
05	121024 X	117224	-0-	-3800	-0-	117224	3		N	-0-			-0-
06	117000 X	111022	-0-	-5978	-0-	111022	3		N	-0-			-0-
07	120280 X	115544	-0-	-4736	-0-	115544	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	X	604	-0-	-1571	-0-	171	1	433	2	N	-0-					4
03	1736	X	536	-0-	-1200	-0-	179	1	357	2	N	-0-					4
04	1050	X	195	-0-	-855	-0-	54	1	133	2	N	7					11
							8	9									
05	868	X	722	-0-	-146	-0-	214	1	508	2	N	-0-					11
06	690	X	336	-0-	-354	-0-	105	1	231	2	N	-0-					11
*07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	326	1	670	2	N	-0-					11

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	339	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	339	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	913	2	Y	14					14
							15	9									
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	389	1	924	2	Y	-0-					14
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	379	1	833	2	Y	-0-					14
07	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	391	1	803	2	Y	-0-					14

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1682	N	1218	-0-	-464	-0-	302	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	427	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	526	1	1297	2	Y	14					14
							15	9									
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	606	1	1437	2	Y	-0-					14
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	577	1	1268	2	Y	-0-					14
07	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	589	1	1209	2	Y	-0-					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	553	1	1679	2	N	-0-					43
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	635	1	2098	2	N	-0-					43
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	485	1	1492	2	N	-0-	35	7			8
05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	610	1	1447	2	N	-0-					8
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	619	1	1361	2	N	-0-					8
07	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	524	1	1076	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	630	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	628	1	2073	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2436	-0-	-174	-0-	720	1	1701	2	Y	14					14
							15	9									
05	2697	N	2496	-0-	-201	-0-	762	1	1734	2	Y	-0-					14
06	2610	N	2326	-0-	-284	-0-	748	1	1578	2	Y	-0-					14
07	2604	N	2310	-0-	-294	-0-	778	1	1532	2	Y	-0-					14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	3059	-0-	-189	-0-	137	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	151	1	3150	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	147	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	147	1	3118	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	144	1	2967	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3155	-0-	-534	-0-	155	1	3000	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

02	290	N	187	-0-	-103	-0-	46	1	141	2	N	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	41	1	95	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	8					8
							9	9									
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	32	1	75	2	N	-0-					8
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	32	1	71	2	N	-0-					8
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	40	1	81	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

02	2233	N	2228	-0-	-5	-0-	552	1	1676	2	Y	-0-					38
03	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	554	1	1831	2	Y	-0-					38
04	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	568	1	1402	2	Y	-0-	24	7			14
05	2387	N	1903	-0-	-484	-0-	564	1	1339	2	Y	-0-					14
06	2310	N	1794	-0-	-516	-0-	561	1	1233	2	Y	-0-					14
07	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	665	1	1365	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2291	N	1822	-0-	-469	-0-	453	1	1369	2	N	-0-	64	1			-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	573	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	578	1	1426	2	N	8					8
							9	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	635	1	1507	2	N	-0-					8
06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	658	1	1446	2	N	-0-					8
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	656	1	1347	2	N	-0-					8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	783 N	753	-0-	-30	-0-	61	1	692	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	63	1	719	2	Y	-0-			-0-
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	794	-0-	-12	-0-	36	1	758	2	Y	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	773	-0-	-126	-0-	38	1	735	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	76	1	943	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	76	1	952	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	79	1	1014	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	71	1	834	2	Y	-0-			-0-
07	1209 N	763	-0-	-446	-0-	67	1	696	2	Y	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
05	T. A.	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-			66
06	T. A.	40	-0-	40	102	40	2		Y	-0-			66
07	T. A.	110	-0-	110	212	110	2		Y	-0-			66

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	590	1	1706	2	N	-0-			-0-
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	545	1	1698	2	N	-0-			-0-
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	135	1	259	2	N	8			8
						9	9							
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	530	1	1183	2	N	-0-			8
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	448	1	919	2	N	-0-			8
*07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	440	1	840	2	N	-0-			8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

02	899 N	749	-0-	-150	-0-	196	1	553	2	N	-0-	36	1	-0-
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	215	1	607	2	N	-0-			-0-
04	780 N	689	-0-	-91	-0-	196	1	484	2	N	8			8
						9	9							
05	806 N	637	-0-	-169	-0-	189	1	448	2	N	-0-			8
06	810 N	623	-0-	-187	-0-	195	1	428	2	N	-0-			8
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	217	1	446	2	N	-0-			8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

02	1247 N	1152	-0-	-95	-0-	285	1	867	2	N	-0-	38	1			-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	321	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	293	1	723	2	N	8					8
						9	9									
05	1240 N	374	-0-	-866	-0-	111	1	263	2	N	-0-					8
06	1290 N	449	-0-	-841	-0-	140	1	309	2	N	-0-					8
07	1085 N	336	-0-	-749	-0-	110	1	226	2	N	-0-					8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

02	265	45	-0-	-220	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

02	3509 X	2728	-0-	-781	-0-	675	1	2053	2	N	-0-					56
03	3751 X	3670	-0-	-81	-0-	1043	1	2627	2	N	-0-					56
04	3630 X	3617	-0-	-13	-0-	1044	1	2573	2	N	-0-	20	7			36
05	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	1005	1	2386	2	N	-0-					36
06	3630 X	3207	-0-	-423	-0-	1003	1	2204	2	N	-0-					36
07	3751 X	2970	-0-	-781	-0-	973	1	1997	2	N	-0-					36

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4611 X	1708	-0-	-2903	-0-	423	1	1285	2	Y	-0-					-0-
03	3007 X	1144	-0-	-1863	-0-	266	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	14					14
05	4092 X	16	-0-	-4076	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					14
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					14
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					14

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	162	1	3465	2	N	-0-					-0-
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	181	1	3775	2	N	-0-					-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	178	1	3712	2	N	-0-					-0-
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	175	1	3720	2	N	-0-					-0-
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	180	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	190	1	3684	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

02	8758 X	6385	-0-	-2373	-0-	284	1	6057	2	N	40	38	1			17
						44	9									
03	8959 X	6931	-0-	-2028	-0-	316	1	6613	2	N	2	9	1			10
						2	9									
*04	8250 X	6264	-0-	-1986	-0-	287	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6820 X	6646	-0-	-174	-0-	298	1	6348	2	N	-0-					-0-
*06	6720 X	6046	-0-	-674	-0-	280	1	5766	2	N	-0-					-0-
07	7161 X	5725	-0-	-1436	-0-	280	1	5445	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

02	39531 X	39531	-0-	-0-	-0-	4830	1	34701	2	N	-0-					-0-
03	37175 X	37175	-0-	-0-	-0-	5047	1	32128	2	N	-0-					-0-
04	42570 X	35904	-0-	-6666	-0-	4783	1	31121	2	N	-0-					-0-
05	43989 X	35852	-0-	-8137	-0-	4672	1	31180	2	N	-0-					-0-
06	42570 X	3268	-0-	-39302	-0-	1875	1	1393	2	N	-0-					-0-
07	42253 X	918	-0-	-41335	-0-	918	1			N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

02	2987 X	2679	-0-	-308	-0-	148	1	2531	2	N	-0-					30
03	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	156	1	2610	2	N	-0-					30
04	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	145	1	2399	2	N	-0-					30
05	2852 X	2721	-0-	-131	-0-	152	1	2569	2	N	-0-					30
06	2760 X	2652	-0-	-108	-0-	152	1	2500	2	N	-0-					30
07	2914 X	2570	-0-	-344	-0-	156	1	2414	2	N	-0-					30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	581	1	12409	2	N	-0-					-0-
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	605	1	12646	2	N	-0-					-0-
04	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	527	1	10978	2	N	-0-					-0-
05	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	530	1	11265	2	N	-0-					-0-
06	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	535	1	10993	2	N	-0-					-0-
*07	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	541	1	10512	2	N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

02	261 N	226	-0-	-35	-0-	226	2			N	-0-					133
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					133
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					133
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					133
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					133
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

02	203	N	190	-0-	-13	-0-	190	2		N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	429	-0-	-267	-0-	13	1	416	2	Y	-0-					8
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					8
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14	1	455	2	Y	-0-					8
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	15	1	427	2	Y	-0-					8
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					8
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	16	1	412	2	Y	-0-					8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4031	X	2501	-0-	-1530	-0-	76	1	2414	2	Y	10					74
							11	9									
03	4309	X	2510	-0-	-1799	-0-	82	1	2419	2	Y	8					82
							9	9									
04	4170	X	2652	-0-	-1518	-0-	82	1	2555	2	Y	14					96
							15	9									
05	3286	X	2626	-0-	-660	-0-	86	1	2518	2	Y	20					116
							22	9									
06	2580	X	2345	-0-	-235	-0-	79	1	2248	2	Y	16					132
							18	9									
07	2728	X	2317	-0-	-411	-0-	85	1	2214	2	Y	16					148
							18	9									

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
02	609	N	479	-0-	-130	-0-	15	1	464	2	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	21	1	615	2	N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	21	1	535	2	N	-0-					-0-

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
02	1160	X	530	-0-	-630	-0-	16	1	499	2	Y	14	98	1			27
							15	9									
03	651	X	589	-0-	-62	-0-	18	1	546	2	Y	23					50
							25	9									
04	630	X	460	-0-	-170	-0-	14	1	436	2	Y	9					59
							10	9									
05	558	X	365	-0-	-193	-0-	12	1	345	2	Y	7					66
							8	9									
06	570	X	311	-0-	-259	-0-	10	1	292	2	Y	8					74
							9	9									
07	589	X	306	-0-	-283	-0-	11	1	295	2	Y	-0-					74

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
02	2407	X	1767	-0-	-640	-0-	54	1	1705	2	Y	7					46
							8	9									
03	2573	X	1847	-0-	-726	-0-	60	1	1780	2	Y	6					52
							7	9									
04	2490	X	1960	-0-	-530	-0-	60	1	1888	2	Y	11					63
							12	9									
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1851	2	Y	15					78
							17	9									
06	1830	X	1683	-0-	-147	-0-	56	1	1615	2	Y	11					89
							12	9									
07	2015	X	1766	-0-	-249	-0-	65	1	1690	2	Y	10					99
							11	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
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
02	2088	X	1830	-0-	-258	-0-	54	1	1708	2	N	62	179	1			166
							68	9									
03	2232	X	1741	-0-	-491	-0-	55	1	1620	2	N	60					226
							66	9									
04	2160	X	1625	-0-	-535	-0-	48	1	1519	2	N	53					279
							58	9									
05	2232	X	1682	-0-	-550	-0-	54	1	1565	2	N	57					336
							63	9									
06	2100	X	1386	-0-	-714	-0-	46	1	1310	2	N	27					363
							30	9									
07	1953	X	1610	-0-	-343	-0-	56	1	1448	2	N	96					459
							106	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

02	522	N	450	-0-	-72	-0-	14	1	436	2	Y	-0-					9
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					9
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	-0-					9
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					9
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					9
*07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	Y	-0-					9

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

02	5191	X	2791	-0-	-2400	-0-	86	1	2705	2	Y	-0-					23
03	5549	X	2001	-0-	-3548	-0-	65	1	1936	2	Y	-0-					23
04	5370	X	1807	-0-	-3563	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-					23
05	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	62	1	1803	2	Y	-0-					23
06	2880	X	1943	-0-	-937	-0-	66	1	1877	2	Y	-0-					23
07	2976	X	1790	-0-	-1186	-0-	66	1	1724	2	Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	N	-0-					257
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	20	1	192	2	N	-0-					257
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	22	1	209	2	N	-0-					257
05	310	N	80	-0-	-230	-0-	16	1	64	2	N	-0-					257
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	1			N	-0-					257
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					257

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	124	1	1467	2	N	-0-					131
03	1922	N	1384	-0-	-538	-0-	126	1	1258	2	N	-0-					131
04	1620	N	1221	-0-	-399	-0-	115	1	1106	2	N	-0-					131
05	1705	N	423	-0-	-1282	-0-	86	1	337	2	N	-0-					131
06	1350	N	83	-0-	-1267	-0-	83	1			N	-0-					131
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					131

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					53
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-					53
04	450	N	315	-0-	-135	-0-	21	1	294	2	N	-0-					53
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	22	1	250	2	N	-0-					53
06	450	N	99	-0-	-351	-0-	8	1	91	2	N	-0-					53
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	13	1	293	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

02	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1517	2	Y	43	84	1			35
							47	9									
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	45	1	1322	2	Y	55					90
							61	9									
04	557	X	557	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	11					101
							12	9									
05	1736	X	1144	-0-	-592	-0-	37	1	1082	2	Y	23					124
							25	9									
06	1680	X	1400	-0-	-280	-0-	46	1	1317	2	Y	34					158
							37	9									
07	1736	X	1452	-0-	-284	-0-	54	1	1398	2	Y	-0-					158

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					100
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					100
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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

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

02	145	N	53	-0-	-92	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
*07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	85	1	1819	2	N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	2	N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	89	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1722	-0-	-318	-0-	80	1	1642	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	86	1	1675	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2748	-0-	-65	-0-	123	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	135	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	132	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	131	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2796	-0-	-114	-0-	130	1	2666	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2592	-0-	-570	-0-	127	1	2465	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	33	1	691	2	N	-0-					-0-
04	720	N	528	-0-	-192	-0-	24	1	504	2	N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	30	1	647	2	N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	N	-0-					-0-
*07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

02	261	N	224	-0-	-37	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	586	-0-	-74	-0-	27	1	559	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

02	1102	N	996	-0-	-106	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	45	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	2320	N	2032	-0-	-288	-0-	91	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	106	1	2225	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	91	1	1889	2	N	-0-					-0-
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	2	N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2224	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	105	1	2041	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1252	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
*07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	93	1	1981	2	N	-0-					-0-
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1773	-0-	-417	-0-	81	1	1692	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	94	1	1990	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1773	-0-	-207	-0-	82	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	90	1	1743	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2001	N	1959	-0-	-42	-0-	88	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	94	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	93	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	94	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	94	1	1939	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2037	-0-	-288	-0-	100	1	1937	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1334 X	1187	-0-	-147	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-			-0-
03	1395 X	1243	-0-	-152	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-			-0-
04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-			-0-
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-			-0-
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-			-0-
07	1674 X	1010	-0-	-664	-0-	49	1	961	2	Y	-0-			-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

02	696 N	684	-0-	-12	-0-	31	1	653	2	N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	N	-0-			-0-
05	744 N	733	-0-	-11	-0-	33	1	700	2	N	-0-			-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	33	1	679	2	N	-0-			-0-
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	55	1	1154	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	55	1	1148	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	544	-0-	-696	-0-	24	1	520	2	N	-0-			-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	861	-0-	-503	-0-	42	1	819	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	999	-0-	-16	-0-	44	1	932	2	Y	21	17	1			22
							23	9									
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	46	1	959	2	Y	-0-	17	1			5
04	1020	N	906	-0-	-114	-0-	41	1	858	2	Y	6					11
							7	9									
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	45	1	948	2	Y	-0-					11
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-					11
07	1085	N	961	-0-	-124	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					11

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

02	3161	X	2883	-0-	-278	-0-	129	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	143	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2742	-0-	-528	-0-	126	1	2616	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	114	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2222	-0-	-808	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2349	-0-	-782	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-					-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

02	696	N	639	-0-	-57	-0-	635	2	4	9	N	4					271
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	790	2	N	33	176	1			128
							36	9									
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	78	1	720	2	N	214	140	1	33	7	169
							235	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	84	1	834	2	N	17					186
							19	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5					191
							6	9									
*07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	815	2	N	3					194
							3	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
03	961	N	942	-0-	-19	-0-	43	1	899	2	N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	40	1	840	2	N	-0-					-0-
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	42	1	893	2	N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-
07	992	N	977	-0-	-15	-0-	48	1	929	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	117	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	114	1	2336	2	N	-0-					-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	-0-					-0-
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	2	N	-0-					-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-					-0-
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	55	1	1068	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
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	25	19	1			28
							28	9									
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	60	1	603	2	Y	-0-	20	1			8
04	630	N	423	-0-	-207	-0-	48	1	372	2	Y	3					11
							3	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	59	1	587	2	Y	-0-					11
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	2	Y	-0-					11
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	Y	-0-					11

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
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	130	1	2164	2	Y	81	80	1			37
							89	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	Y	2	18	1			21
							2	9									
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	168	1	2604	2	Y	11	16	1			16
							12	9									
05	2542	N	2434	-0-	-108	-0-	139	1	2294	2	Y	1					17
							1	9									
*06	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	140	1	2260	2	Y	-0-	3	1			14
07	2852	N	2237	-0-	-615	-0-	139	1	2098	2	Y	-0-					14

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	187	-0-	187	187	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3509	X	2822	-0-	-687	-0-	126	1	2696	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3038	-0-	-713	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	162	1	3375	2	Y	-0-					-0-
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1	3228	2	Y	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1	3089	2	Y	-0-					-0-
*07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	164	1	3191	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

02	174	N	129	-0-	-45	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14		14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

02	870	N	711	-0-	-159	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	651	-0-	-155	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	702	-0-	-108	-0-	32	1	670	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	32	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-					-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

02	3277	X	3016	-0-	-261	-0-	135	1	2881	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	145	1	3026	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	138	1	2871	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	132	1	2803	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2668	-0-	-452	-0-	124	1	2544	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3010	-0-	-431	-0-	147	1	2863	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	97	1	1996	2	N	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	102	1	1973	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	N	-0-					-0-
03	899	N	586	-0-	-313	-0-	27	1	559	2	N	-0-					-0-
04	900	N	553	-0-	-347	-0-	25	1	528	2	N	-0-					-0-
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	28	1	604	2	N	-0-					-0-
06	570	N	265	-0-	-305	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
07	620	N	208	-0-	-412	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

02	899	N	892	-0-	-7	-0-	40	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	758	-0-	-142	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	400	-0-	-561	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

02	841	N	795	-0-	-46	-0-	36	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	821	-0-	-109	-0-	40	1	781	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	94	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	2035	2	N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-					-0-
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	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. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1340	-0-	-371	-0-	60	1	1280	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	995	-0-	-865	-0-	45	1	950	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	65	1	1360	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1008	-0-	-418	-0-	45	1	963	2	N	-0-			-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-			-0-
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	90	1	1743	2	N	-0-			-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	N	-0-			-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-			-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	86	1	1788	2	N	-0-			-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	2	N	-0-			-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	98	1	2007	2	N	-0-			-0-
*07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1399	2	N	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

02	2059	N	2044	-0-	-15	-0-	91	1	1953	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	1743	-0-	-427	-0-	80	1	1663	2	N	-0-			-0-
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	92	1	1961	2	N	-0-			-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2408	2	N	-0-			-0-
*07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	N	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	81	1	1050	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	77	1	967	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	953	-0-	-187	-0-	73	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	972	-0-	-237	-0-	77	1	895	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	46	1	967	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	47	1	986	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	45	1	966	2	N	-0-			-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	45	1	932	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	988	-0-	-190	-0-	48	1	940	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	49	1	1015	2	Y	6					6
							7	9									
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	4					10
							4	9									

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-					-0-
05	713	N	425	-0-	-288	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	27	1	562	2	N	-0-					-0-
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2175	X	1962	-0-	-213	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1709	-0-	-616	-0-	108	1	1601	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1574	-0-	-226	-0-	72	1	1502	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1070	-0-	-1038	-0-	48	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	919	-0-	-1121	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	996	-0-	-1112	-0-	49	1	947	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2386	N	2374	-0-	-12	-0-	106	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	2	N	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	150	1	3118	2	N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	141	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	140	1	2872	2	N	-0-					-0-
*07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

02	290	N	254	-0-	-36	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

02	899	N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1625	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

02	1827	N	1724	-0-	-103	-0-	146	1	1578	2	Y	-0-					154
03	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	157	1	1670	2	Y	-0-					154
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	2	Y	80	29	1			205
							88	9									
05	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	80	1	1697	2	Y	18					223
							20	9									
06	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	78	1	1607	2	Y	12					233
							13	9									
07	2046	N	1711	-0-	-335	-0-	83	1	1620	2	Y	7					240
							8	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	103	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	Y	-0-					-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	101	1	2087	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	101	1	1954	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

02	1276 N	1248	-0-	-28	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	59	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	59	1	1208	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

02	986 N	798	-0-	-188	-0-	36	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1023 N	945	-0-	-78	-0-	43	1	902	2	N	-0-					-0-
04	990 N	979	-0-	-11	-0-	45	1	934	2	N	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	N	-0-					-0-
06	900 N	790	-0-	-110	-0-	37	1	753	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	791	-0-	-325	-0-	39	1	752	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

02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-					-0-
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	157	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	136	1	2800	2	N	-0-					-0-
*07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	172	1	3331	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	58	1	1225	2	Y	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2315	2	Y	-0-					-0-
*07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

02	203	N	10	-0-	-193	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	38	-0-	-241	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

02	2610	X	1869	-0-	-741	-0-	84	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	160	1	3338	2	N	582	273	1			309
							640	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	2	N	-0-	309	7			-0-
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	145	1	3083	2	N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	136	1	2797	2	N	-0-					-0-
*07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	146	1	2843	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	68	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	69	1	1333	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	78	1	1624	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	76	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1086	-0-	-1022	-0-	49	1	1037	2	Y	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1909	2	Y	-0-					-0-
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	100	1	1949	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	25	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

02	725	N	538	-0-	-187	-0-	50	1	444	2	Y	40	39	1			17
							44	9									
03	713	N	82	-0-	-631	-0-	21	1	59	2	Y	2	9	1			10
							2	9									
04	690	N	55	-0-	-635	-0-	31	1	11	2	Y	12	11	1			11
							13	9									
05	589	N	34	-0-	-555	-0-	19	1	15	2	Y	-0-					11
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	78	1	1674	2	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	2	Y	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	92	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1652	-0-	-177	-0-	81	1	1571	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

02	522	N	517	-0-	-5	-0-	23	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

02	957	N	832	-0-	-125	-0-	37	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	40	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	804	-0-	-250	-0-	39	1	765	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 #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1475	-0-	-685	-0-	68	1	1407	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	848	-0-	-1167	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	2	Y	-0-					-0-
*07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	81	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					-0-
*07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	99	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	105	1	2186	2	N	-0-					-0-
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2148	2	N	-0-					-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	74	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	807	-0-	-743	-0-	40	1	767	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1204	-0-	-14	-0-	54	1	1150	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	56	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	X	294	-0-	-83	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	323	-0-	-67	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	403	X	120	-0-	-283	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					-0-
*07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	903	-0-	-25	-0-	40	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	43	1	905	2	Y	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	42	1	871	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	915	-0-	-170	-0-	45	1	870	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-					-0-
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

02	2378	X	2311	-0-	-67	-0-	103	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2742	2	Y	-0-					-0-
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	135	1	2803	2	Y	-0-					-0-
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	2	Y	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	125	1	2422	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	98	1	2089	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2298	2	N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	2	N	-0-					-0-
*07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

02	3596	X	2551	-0-	-1045	-0-	643	1	1908	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2291	-0-	-1553	-0-	606	1	1685	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	2199	-0-	-1491	-0-	554	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1594	-0-	-1134	-0-	592	1	1002	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	573	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	1426	-0-	-1302	-0-	592	1	834	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

02	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	78	1	1663	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1656	-0-	-264	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-					-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	75	1	1533	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	90	1	1745	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

02	2146	N	2010	-0-	-136	-0-	90	1	1920	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	96	1	1999	2	Y	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	100	1	2128	2	Y	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2090	-0-	-297	-0-	102	1	1988	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

02	3973	X	3329	-0-	-644	-0-	149	1	3180	2	Y	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	158	1	3308	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2719	-0-	-1181	-0-	125	1	2594	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	147	1	3130	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3370	-0-	-530	-0-	156	1	3214	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	167	1	3245	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	X	185	-0-	-453	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	310	X	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	130	-0-	-80	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
*07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	101	1	2147	2	Y	64	72	1			35
							70	9									
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	121	1	2540	2	Y	11	21	1			25
							12	9									
04	2670	N	2538	-0-	-132	-0-	114	1	2373	2	Y	46	30	1	3	7	38
							51	9									
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	115	1	2456	2	Y	-0-					38
06	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	116	1	2384	2	Y	17					55
							19	9									
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	117	1	2275	2	Y	11					66
							12	9									

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	406	X	21	-0-	-385	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	109	-0-	-1038	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	95	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	N	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	-0-					-0-
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2320	N	2070	-0-	-250	-0-	93	1	1977	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	88	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	111	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	72	1	1489	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	1922	-0-	-837	-0-	94	1	1828	2	N	-0-					-0-

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
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	2	Y	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1258	2	Y	-0-					-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335	X	3298	-0-	-37	-0-	148	1	3150	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1905	-0-	-1598	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3334	-0-	-296	-0-	153	1	3181	2	Y	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	181	1	3854	2	Y	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	178	1	3670	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2381	-0-	-1432	-0-	117	1	2264	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	283	1	5433	2	Y	-0-	8	1			-0-
03	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	305	1	5732	2	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5600	-0-	-310	-0-	285	1	5315	2	Y	-0-					-0-
05	6107	X	5995	-0-	-112	-0-	299	1	5696	2	Y	-0-					-0-
06	5910	X	5898	-0-	-12	-0-	302	1	5596	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	316	1	5532	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

02	2204	X	2107	-0-	-97	-0-	122	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2072	-0-	-284	-0-	124	1	1948	2	Y	-0-					-0-
*04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	2379	2	Y	-0-					-0-
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	121	1	2577	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	97	1	1986	2	Y	-0-					-0-
*07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1232	2	Y	-0-					-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	3825	-0-	825	825	175	1	3650	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3405	-0-	305	1130	153	1	3252	2	Y	-0-					-0-
06	2467 N	1337	-0-	-1130	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1395 X	1311	-0-	-84	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	870 N	859	-0-	-11	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	48	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

02	1131 N	885	-0-	-246	-0-	40	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	72	1	1407	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	58	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	61	1	1189	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

02	2784	X	2507	-0-	-277	-0-	112	1	2395	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	108	1	2268	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1696	-0-	-1334	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	1875	-0-	-1256	-0-	84	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	157	1	3224	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	120	1	2338	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
*07	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

02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	73	1	1524	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	73	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	72	1	1477	2	Y	-0-					-0-
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	77	1	1492	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	133	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	104	1	2165	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	106	1	2214	2	Y	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	155	1	3306	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1114	-0-	-1976	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	147	1	2855	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

02	2262	X	1859	-0-	-403	-0-	83	1	1776	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1878	-0-	-323	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-					-0-
04	2100	X	1775	-0-	-325	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	2170	X	1816	-0-	-354	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1786	-0-	-284	-0-	83	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1782	-0-	-202	-0-	87	1	1695	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	64	1	1351	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	67	1	1292	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

02	986	N	875	-0-	-111	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	38	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	835	-0-	-95	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

02	638	N	531	-0-	-107	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	480	-0-	-202	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	451	-0-	-179	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	418	-0-	-140	-0-	19	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	500	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	N	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1468	2	N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	77	1	1578	2	N	-0-					-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	930	-0-	-403	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

02	899	N	840	-0-	-59	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	41	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

02	377	N	321	-0-	-56	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	-0-					-0-
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1305 N	1222	-0-	-83	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-
05	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	1042	-0-	-158	-0-	48	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	992	-0-	-248	-0-	49	1	943	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	2	Y	-0-					-0-
03	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	115	1	2396	2	Y	-0-					-0-
04	2550 N	2408	-0-	-142	-0-	110	1	2298	2	Y	-0-					-0-
05	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	104	1	2207	2	Y	-0-					-0-
06	2430 N	1901	-0-	-529	-0-	88	1	1813	2	Y	-0-					-0-
07	2635 N	2178	-0-	-457	-0-	107	1	2071	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	-0-					-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-					-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	2	Y	-0-					-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	102	1	2166	2	Y	-0-					-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	Y	-0-					-0-
*07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1867	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

02	2842 X	2774	-0-	-68	-0-	124	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	2645	-0-	-362	-0-	121	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	144	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	136	1	2888	2	N	-0-					-0-
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	134	1	2756	2	N	-0-					-0-
07	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	139	1	2700	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	957	N	940	-0-	-17	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	49	1	953	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1120	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	51	1	1064	2	Y	18	8	1			11
							20	9									
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					11
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	51	1	1040	2	Y	-0-					12
07	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	54	1	1040	2	Y	-0-					12

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	912	-0-	-596	-0-	41	1	871	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	52	1	1065	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	54	1	1045	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	73	1	1567	2	Y	-0-					-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1	1758	2	Y	-0-					-0-
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	523	-0-	-1585	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	664	-0-	-32	-0-	30	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	525	-0-	-188	-0-	24	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	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
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	69	1	1435	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1425	-0-	-311	-0-	70	1	1355	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

02	58	N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	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
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	41	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	50	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	990	N	916	-0-	-74	-0-	42	1	874	2	N	-0-					-0-
05	992	N	776	-0-	-216	-0-	35	1	741	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	728	-0-	-322	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	668	-0-	-386	-0-	33	1	635	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

02	2581	X	2158	-0-	-423	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1784	-0-	-975	-0-	81	1	1703	2	Y	-0-					-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	126	1	2632	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	120	1	2545	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1372	-0-	-1298	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2649	-0-	-730	-0-	130	1	2519	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	60	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	744	-0-	-496	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	61	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	669	-0-	-137	-0-	62	1	607	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	177	1	3785	2	Y	560	562	1			271
							616	9									
03	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	177	1	3691	2	Y	41	144	1			168
							45	9									
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	172	1	3575	2	Y	202	178	1			192
							222	9									
05	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	169	1	3588	2	Y	-0-					192
06	3810	X	3726	-0-	-84	-0-	169	1	3481	2	Y	69					243
							76	9									
07	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	159	1	3086	2	Y	44					287
							48	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	32	26	1			13
							35	9									
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
04	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	74	1	1543	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
05	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	69	1	1460	2	Y	-0-					13
06	1710	N	200	-0-	-1510	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					13
07	1860	N	971	-0-	-889	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					13

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
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2407	N	2321	-0-	-86	-0-	104	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	Y	-0-					-0-
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	111	1	2313	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	108	1	2308	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2354	-0-	-136	-0-	109	1	2245	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2332	-0-	-334	-0-	114	1	2218	2	Y	-0-					-0-

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	324	-0-	-358	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	250	-0-	-410	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	199	-0-	-483	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	165	-0-	-315	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	196	-0-	-300	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1718	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	2	Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1623	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	81	1	1571	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	N	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	75	1	1461	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

02	1392	N	1269	-0-	-123	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	59	1	1226	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	60	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	66	1	1284	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

02	145	N	60	-0-	-85	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	83	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	74	1	1541	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	57	1	1216	2	N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	N	-0-					-0-
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	103	1	1994	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

02	58	N	53	-0-	-5	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	N	-0-					-0-
03	403	N	166	-0-	-237	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
04	360	N	112	-0-	-248	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
05	434	N	194	-0-	-240	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
*07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

02	899	N	762	-0-	-137	-0-	34	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	31	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	Y	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

02	2639	X	1882	-0-	-757	-0-	84	1	1798	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2051	-0-	-770	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1811	-0-	-919	-0-	83	1	1728	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1706	-0-	-650	-0-	77	1	1629	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1396	-0-	-584	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1055	-0-	-1022	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	100	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	92	1	1915	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	86	1	1829	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	97	1	1996	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	98	1	1911	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	60	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	385	-0-	-965	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	257	-0-	-1138	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	83	1	1080	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	78	1	990	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	614	-0-	-626	-0-	57	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	79	1	1006	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	989	-0-	-220	-0-	78	1	911	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

02	3045	X	2147	-0-	-898	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	117	1	2449	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	114	1	2370	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	115	1	2444	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	115	1	2356	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	113	1	2197	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	51	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	51	1	992	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	2	Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	Y	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1432	-0-	-304	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	57	1	1179	2	Y	-0-					-0-
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

02	870	N	846	-0-	-24	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	45	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	537	-0-	-362	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					-0-
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	812	N	797	-0-	-15	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	66	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	67	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	61	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	699	-0-	-231	-0-	64	1	635	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	22	1	465	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					-0-
*07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	2	N	-0-					-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	N	-0-					-0-
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	N	-0-					-0-
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	128	1	2629	2	N	-0-					-0-
*07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	132	1	2559	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

02	2175 N	2164	-0-	-11	-0-	97	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	98	1	2040	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2202	-0-	-48	-0-	101	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	95	1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2070 N	1799	-0-	-271	-0-	83	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	2511 N	1527	-0-	-984	-0-	75	1	1452	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	90	1	1889	2	N	-0-					-0-
04	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	86	1	1783	2	N	-0-					-0-
05	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	81	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	80	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	83	1	1612	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

02	4611 X	3564	-0-	-1047	-0-	566	1	2998	2	Y	-0-					-0-
03	4836 X	3179	-0-	-1657	-0-	580	1	2599	2	Y	-0-					-0-
04	4050 X	3791	-0-	-259	-0-	605	1	3186	2	Y	-0-					-0-
05	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	682	1	4568	2	Y	-0-					-0-
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	658	1	4242	2	Y	-0-					-0-
*07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	682	1	4155	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	930	-0-	-93	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	950	-0-	-135	-0-	47	1	903	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 #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	693	-0-	-61	-0-	31	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	793	-0-	-199	-0-	36	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	653	-0-	-367	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	524	-0-	-220	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	639	-0-	-141	-0-	30	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	496	-0-	-248	-0-	24	1	472	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1390	2	N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	64	1	1235	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	78	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1069	-0-	-491	-0-	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	86	1	1823	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	76	1	1572	2	Y	-0-					-0-
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1250	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	28	1	1362	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	29	1	1333	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	39	1	1675	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1363	N	1252	-0-	-111	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	67	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	70	1	1360	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	N	1695	-0-	-16	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1577	-0-	-252	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-					-0-
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1743	-0-	-334	-0-	85	1	1658	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

02	1450	N	1360	-0-	-90	-0-	61	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	67	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	64	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	63	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	67	1	1305	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

02	1218	N	1189	-0-	-29	-0-	53	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	931	-0-	-371	-0-	42	1	889	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	710	-0-	-550	-0-	33	1	677	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	N	-0-					-0-
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

02	2697	N	2249	-0-	-448	-0-	101	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3372	-0-	272	272	154	1	3218	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3141	-0-	141	413	144	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2888	-0-	-212	201	130	1	2758	2	N	-0-					-0-
06	2935	X	2734	-0-	-201	-0-	127	1	2607	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	139	1	2692	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

02	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	77	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	70	1	1440	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	92	1	1796	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

02	116	N	70	-0-	-46	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	65	-0-	-415	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

02	3219	X	2150	-0-	-1069	-0-	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2830	-0-	-611	-0-	129	1	2701	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	121	1	2511	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2596	-0-	-163	-0-	117	1	2479	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	113	1	2316	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2229	-0-	-778	-0-	109	1	2120	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	600	1	2724	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2469	-0-	-1406	-0-	533	1	1936	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3173	-0-	-577	-0-	656	1	2517	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	706	1	3089	2	Y	-0-					-0-
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	714	1	3521	2	Y	-0-					-0-
*07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	749	1	3647	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

02	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	168	-0-	-1152	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	229	-0-	-71	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	147	-0-	-163	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	96	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1679	-0-	-361	-0-	78	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1131 N	1100	-0-	-31	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04	1140 N	1135	-0-	-5	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-					-0-
06	1140 N	987	-0-	-153	-0-	46	1	941	2	Y	-0-					-0-
07	1302 N	973	-0-	-329	-0-	48	1	925	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	808	-0-	-29	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	837 N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

02	1711 N	1696	-0-	-15	-0-	76	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1733	-0-	-97	-0-	79	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	79	1	1673	2	N	-0-					-0-
06	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	80	1	1644	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1723	-0-	-261	-0-	84	1	1639	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	160	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	166	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	154	1	3199	2	N	-0-					-0-
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	161	1	3435	2	N	-0-					-0-
06	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	180	1	3701	2	N	-0-					-0-
*07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	167	1	3247	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

02	4669 X	4166	-0-	-503	-0-	186	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	4991 X	4444	-0-	-547	-0-	203	1	4241	2	N	-0-					-0-
04	4740 X	4177	-0-	-563	-0-	191	1	3986	2	N	-0-					-0-
05	4681 X	4325	-0-	-356	-0-	194	1	4131	2	N	-0-					-0-
06	4470 X	4026	-0-	-444	-0-	187	1	3839	2	N	-0-					-0-
07	4960 X	3956	-0-	-1004	-0-	194	1	3762	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
02	5829 X	5241	-0-	-588	-0-	234	1	5007	2	Y	-0-					-0-
03	6231 X	5447	-0-	-784	-0-	249	1	5198	2	Y	-0-					-0-
04	6030 X	4971	-0-	-1059	-0-	228	1	4743	2	Y	-0-					-0-
05	6169 X	5391	-0-	-778	-0-	242	1	5149	2	Y	-0-					-0-
06	5730 X	5134	-0-	-596	-0-	238	1	4896	2	Y	-0-					-0-
07	6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	242	1	4690	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

02	5191 X	4446	-0-	-745	-0-	199	1	4247	2	N	-0-					97
03	5425 X	4733	-0-	-692	-0-	216	1	4517	2	N	-0-					97
04	5160 X	4707	-0-	-453	-0-	216	1	4491	2	N	-0-					97
05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	256	1	5435	2	N	-0-					97
06	5160 X	4814	-0-	-346	-0-	223	1	4591	2	N	-0-					97
07	5394 X	3890	-0-	-1504	-0-	191	1	3699	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

02	13195 X	11458	-0-	-1737	-0-	509	1	10864	2	Y	77	199	1			88
						85	9									
03	13175 X	11637	-0-	-1538	-0-	529	1	11071	2	Y	34	60	1			62
						37	9									
04	12510 X	10230	-0-	-2280	-0-	460	1	9576	2	Y	176	103	1			135
						194	9									
05	12679 X	11213	-0-	-1466	-0-	503	1	10708	2	Y	2					137
						2	9									
06	11850 X	10492	-0-	-1358	-0-	487	1	10005	2	Y	-0-					137
07	12245 X	8740	-0-	-3505	-0-	428	1	8312	2	Y	-0-					137

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-					64
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	N	-0-					64
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-					64
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	42	1	884	2	N	-0-					64
06	930 N	828	-0-	-102	-0-	37	1	791	2	N	-0-					64
*07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	N	-0-					64

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	3237	-0-	337	337	3229	2	8	9	N	7					80
03	3100	N	2842	-0-	-258	79	2842	2			N	-0-					80
04	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	2504	2	6	9	N	5					85
05	2697	X	2346	-0-	-351	-0-	2346	2			N	-0-					85
06	2610	X	2192	-0-	-418	-0-	2192	2			N	-0-					85
07	2697	X	1797	-0-	-900	-0-	1797	2			N	-0-					85

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

02	1914	N	1599	-0-	-315	-0-	1599	2			N	-0-					83
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					83
04	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1615	2			N	-0-					83
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1428	2			N	-0-					83
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					83
07	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

02	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					132
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					132
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					132
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					132
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					132
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					70
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					70
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					70
05	3224	X	3099	-0-	-125	-0-	3099	2			N	-0-					70
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					70
*07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

02	4524	X	4068	-0-	-456	-0-	4064	2	4	9	N	4					32
03	4867	X	3967	-0-	-900	-0-	3967	2			N	-0-					32
04	4710	X	3127	-0-	-1583	-0-	3127	2			N	-0-					32
05	4867	X	3880	-0-	-987	-0-	3880	2			N	-0-					32
06	4260	X	3794	-0-	-466	-0-	3794	2			N	-0-					32
07	4340	X	3868	-0-	-472	-0-	3868	2			N	-0-					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					73
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					73
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					73
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					73
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					73
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					73

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	T. A.	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-			40
06	T. A.	63	-0-	63	640	63	2			Y	-0-			40
07	T. A.	93	-0-	93	733	93	2			Y	-0-			40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-			6
03	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-			6
04	1860 X	652	-0-	-1208	-0-	652	2			Y	-0-			6
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			Y	-0-			6
06	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			Y	-0-			6
*07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936

SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	75	1	2507	2	N	-0-			10
03	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	71	1	2382	2	N	-0-			10
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	77	1	2566	2	N	-0-			10
05	3100 N	3125	-0-	25	25	91	1	3034	2	N	-0-			10
06	2854 N	2829	-0-	-25	-0-	82	1	2747	2	N	-0-			10
*07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	85	1	2823	2	N	-0-			10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

02	870 N	861	-0-	-9	-0-	25	1	836	2	N	-0-			-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-			-0-
04	870 N	605	-0-	-265	-0-	18	1	587	2	N	-0-			-0-
05	930 N	883	-0-	-47	-0-	26	1	857	2	N	-0-			-0-
06	870 N	812	-0-	-58	-0-	24	1	788	2	N	-0-			-0-
*07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	792	2	N	-0-			-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

02	464 N	181	-0-	-283	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-			-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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
02	1537	N	1495	-0-	-42	-0-	44	1	1451	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	47	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	46	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	64	1	2150	2	N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1992	2	N	-0-					-0-
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	61	1	2043	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

02	3944	X	3663	-0-	-281	-0-	107	1	3556	2	N	-0-					48
03	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	118	1	3932	2	N	-0-					48
04	4080	X	3440	-0-	-640	-0-	100	1	3340	2	N	-0-					48
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	128	1	4259	2	N	-0-					48
06	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	121	1	4019	2	N	-0-					48
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	131	1	4369	2	N	-0-					48

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

02	1769	N	1388	-0-	-381	-0-	40	1	1348	2	N	-0-					28
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	44	1	1479	2	N	-0-					28
04	1770	N	1173	-0-	-597	-0-	34	1	1139	2	N	-0-					28
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-					28
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-					28
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	2	N	-0-					28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

02	841	N	547	-0-	-294	-0-	16	1	531	2	N	-0-					25
03	651	N	324	-0-	-327	-0-	9	1	315	2	N	-0-					25
04	750	N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-					25
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					25
06	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					25
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	N	-0-					25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
06	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1749	-0-	-328	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	N	-0-					-0-
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	932	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	4014	-0-	914	914	4014	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3841	-0-	841	1755	3841	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	3693	-0-	593	2348	3693	2			N	-0-			-0-
06	4548 X	2200	-0-	-2348	-0-	2200	2			N	-0-			-0-
*07	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	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

02	2552 N	2343	-0-	-209	-0-	221	1	2053	2	N	63	175 1		40
						69	9							
03	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	292	1	2332	2	N	57			97
						63	9							
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	291	1	2268	2	N	53			150
						58	9							
05	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	319	1	2317	2	N	49			199
						54	9							
06	2610 N	2390	-0-	-220	-0-	259	1	2089	2	N	38			237
						42	9							
*07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	315	1	2569	2	N	55			292
						61	9							

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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 #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	234	1	5214	2	N	13						205
						14	9										
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	188	1	4203	2	N	2						207
						2	9										
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	183	1	4079	2	N	4	184	1				27
						4	9										
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	239	1	5334	2	N	13						40
						14	9										
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	211	1	4722	2	N	14						54
						15	9										
*07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	132	1	2952	2	N	20						74
						22	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

02	6119 X	5688	-0-	-431	-0-	254	1	5434	2	Y	-0-	-0-
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	314	1	6561	2	Y	-0-	-0-
04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	308	1	6411	2	Y	-0-	-0-
05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	306	1	6516	2	Y	-0-	-0-
06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	304	1	6259	2	Y	-0-	-0-
*07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	321	1	6234	2	Y	-0-	-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	Y	-0-					-0-
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	158	1	3298	2	Y	-0-					-0-
04	3390 X	3236	-0-	-154	-0-	148	1	3088	2	Y	-0-					-0-
05	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	148	1	3149	2	Y	-0-					-0-
06	3420 X	3032	-0-	-388	-0-	141	1	2891	2	Y	-0-					-0-
07	3689 X	3024	-0-	-665	-0-	148	1	2876	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					62
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

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

02	3103 X	1984	-0-	-1119	-0-	263	1	1721	2	N	-0-					87
03	2945 X	2136	-0-	-809	-0-	267	1	1869	2	N	-0-					87
04	2610 X	2094	-0-	-516	-0-	285	1	1809	2	N	-0-					87
05	2697 X	1624	-0-	-1073	-0-	253	1	1368	2	N	3					90
						3	9									
06	2250 X	1988	-0-	-262	-0-	272	1	1716	2	N	-0-					90
07	2170 X	1938	-0-	-232	-0-	275	1	1661	2	N	2					92
						2	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

02	2001 X	1741	-0-	-260	-0-	231	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	228	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	238	1	1512	2	N	-0-					-0-
05	1860 N	1412	-0-	-448	-0-	221	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	224	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	243	1	1467	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
02	2233	N	1867	-0-	-366	-0-	135	1	1732	2	N	-0-					18
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	153	1	2125	2	N	-0-					18
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	157	1	2193	2	N	1					19
							1	9									
05	1984	N	1699	-0-	-285	-0-	138	1	1561	2	N	-0-					19
06	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	147	1	1674	2	N	-0-					19
*07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	109	1	2446	2	N	6					25
							7	9									

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	957	N	925	-0-	-32	-0-	924	2	1	9	N	1					182
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	956	2	1	9	N	1					183
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1					184
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					185
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1					186
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	899	N	544	-0-	-355	-0-	72	1	470	2	N	2					165
							2	9									
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	69	1	485	2	N	2					167
							2	9									
04	750	N	495	-0-	-255	-0-	67	1	427	2	N	1					168
							1	9									
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	90	1	486	2	N	-0-					168
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	92	1	578	2	N	9					177
							10	9									
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	88	1	534	2	N	10					187
							11	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	107	1	696	2	N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	-0-					-0-
04	810	N	611	-0-	-199	-0-	83	1	528	2	N	-0-					-0-
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	109	1	589	2	N	-0-					-0-
06	840	N	626	-0-	-214	-0-	86	1	540	2	N	-0-					-0-
07	620	N	474	-0-	-146	-0-	67	1	407	2	N	-0-					-0-

POWELL (WOODBINE 3600) 72802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
NAVAJO OIL AND GAS, LLC 601064
PUGH, L. W. WELL #: 2SW RRCID -> 285190 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					28
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	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

02	1827	#	808	-0-	-1019	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1581	#	353	-0-	-1228	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	1530	#	746	-0-	-784	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	1581	#	492	-0-	-1089	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	262	-0-	-758	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	868	#	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-					-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

02	5365	X	3790	-0-	-1575	-0-	3759	2	31	9	N	28					163
03	5735	X	3062	-0-	-2673	-0-	3048	2	14	9	N	13					176
04	4980	X	4010	-0-	-970	-0-	3988	2	22	9	N	20					196
05	4495	X	3875	-0-	-620	-0-	3858	2	17	9	N	15					211
06	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	3945	2	14	9	N	13					224
07	4154	X	3104	-0-	-1050	-0-	3095	2	9	9	N	8	178	1			54

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

02	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1736	2	9	9	N	8					36
03	1891	N	1320	-0-	-571	-0-	1317	2	3	9	N	3					39
04	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1198	2	7	9	N	6					45
05	1860	N	1056	-0-	-804	-0-	1055	2	1	9	N	1					46
06	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-					46
07	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					46

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					133
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					133
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					133
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					133
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					133
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					59
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026	2	10	9	N	9					68
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	848	2	25	9	N	23					91
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	810	2	11	9	N	10					101
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	775	2	13	9	N	12					113
*07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					113

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					6
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					6
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					6
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					6
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2					8
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	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

02	14B2 EXT	6	-0-	6	18	6	2			N	-0-					178
03	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6	2			N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

02	174 #	84	-0-	-90	-0-	45	2	39	9	N	35					168
03	124 #	73	-0-	-51	-0-	39	2	34	9	N	31					199
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	80	2	78	9	N	71	170	1			100
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32					132
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	41	2	55	9	N	50					182
07	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					182

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
02	2378 #	2309	-0-	-69	-0-	2229	2	80	9	N	73					191
03	2542 #	1910	-0-	-632	-0-	1865	2	45	9	N	41	179	1			53
04	2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2510	2	44	9	N	40					93
05	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2610	2	23	9	N	21					114
06	2400 #	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	-0-					114
07	2635 #	1695	-0-	-940	-0-	1659	2	36	9	N	33					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

02	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3001	2	122	9	N	111	174	1			52
03	3224 #	2033	-0-	-1191	-0-	2016	2	17	9	N	15					67
04	3300 #	3073	-0-	-227	-0-	3028	2	45	9	N	41					108
05	3410 #	2957	-0-	-453	-0-	2913	2	44	9	N	40					148
06	3300 #	2290	-0-	-1010	-0-	2282	2	8	9	N	7					155
07	3348 #	2658	-0-	-690	-0-	2585	2	73	9	N	66	173	1			48

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	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

02	2320 #	1907	-0-	-413	-0-	1846	2	61	9	N	55					185
03	2480 #	1998	-0-	-482	-0-	1992	2	6	9	N	5					190
04	2310 #	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-	118	1			72
05	2387 #	1967	-0-	-420	-0-	1954	2	13	9	N	12					84
06	2280 #	1652	-0-	-628	-0-	1652	2			N	-0-					84
*07	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	N	53					137

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152
05	14B DENY	-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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	N	-0-					38
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					38
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

02	29 #	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-					69
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					69
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	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

02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					27
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					27
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					27
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	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

02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-					77
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	N	-0-					77
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					77
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	20	1			1
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					7
04	510 N	281	-0-	-229	-0-	260	2	21	9	Y	19					26
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3					29
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	416	2	1	9	Y	1					30
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					30

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
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	20	1			1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6					7
04	510	N	281	-0-	-229	-0-	260	2	21	9	Y	19					26
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3					29
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	416	2	1	9	Y	1					30
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					30

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	5	1			2
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	2	1	9	Y	1					3
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	60	2	4	9	Y	4					7
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	Y	2					9
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					9
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	34	1			4
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			Y	-0-					4
04	840	N	404	-0-	-436	-0-	368	2	36	9	Y	33					37
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	616	2			Y	-0-					37
06	780	N	356	-0-	-424	-0-	356	2			Y	-0-					37
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					37

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	Y	7	7	1			48
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					48
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					48
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					48
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					48

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1	36	1			3
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	Y	11					14
04	930	N	522	-0-	-408	-0-	483	2	39	9	Y	35					49
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6					55
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	Y	8					63
07	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					63

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1					107
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					107
04	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	2			N	-0-					107
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					107
06	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					107
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					107

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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	35	1			3
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	Y	8					11
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	314	2	23	9	Y	21					32
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					32
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-					32
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					32

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	9	N	3					184
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1455	2	6	9	N	5					189
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	767	2			N	-0-					189
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1385	2	4	9	N	4					193
06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	1053	2	14	9	N	13					206
07	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					206

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	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

02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-			92
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-			92
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-			92
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-			92
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-			92
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			92

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

02	203 N	161	-0-	-42	-0-	17	1	124	2	N	18	170	1		84
						20	9								
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	21	1	180	2	N	23				107
						25	9								
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	20	1	122	2	N	33				140
						36	9								
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	49				189
						54	9								
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	162	2	N	32				221
						35	9								
*07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	30	161	1		90
						33	9								

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	N	-0-					118
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	347	2	N	1					119
						1	9									
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	39	1	235	2	N	2					121
						2	9									
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	2					123
						2	9									
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	35	1	257	2	N	-0-					123
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	2	N	-0-					123

DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	5	1	180	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	7	1	191	3	N	-0-				-0-
04	180 N	145	-0-	-35	B	-0-	4	1	141	3	N	-0-				-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	7	1	234	3	N	-0-				-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	5	1	185	3	N	-0-				-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	6	1	236	3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	16	1	558	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	20	1	590	3	N	-0-			-0-
04	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	11	1	391	3	N	-0-			-0-
05	620 N	455	-0-	-165 B	-0-	14	1	441	3	N	-0-			-0-
06	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	15	1	574	3	N	-0-			-0-
*07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	15	1	513	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5	1	153	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	162	3	N	-0-			-0-
04	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	5	1	169	3	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	7	1	223	3	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	4	1	158	3	N	-0-			-0-
07	186 N	99	-0-	-87 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	3	1	86	3	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
*07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	6	1	181	3	N	-0-			-0-
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	5	1	174	3	N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7	1	215	3	N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	5	1	178	3	N	-0-			-0-
07	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	3	1	116	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

02	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	30	1	1221	3	N	4			46
						4	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	49	1	1440	3	N	4			50
						4	9							
04	1380 N	770	-0-	-610 B	-0-	22	1	744	3	N	4			54
						4	9							
05	1333 N	1238	-0-	-95 B	-0-	38	1	1198	3	N	2			56
						2	9							
06	1380 N	1224	-0-	-156 B	-0-	33	1	1189	3	N	2			58
						2	9							
*07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	27	1	971	3	N	5			63
						6	9							

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
02	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	20	1	586	3	N	-0-					81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	27	1	789	3	N	-0-					81
04	810	N	503	-0-	-307 B	-0-	14	1	489	3	N	-0-					81
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	24	1	751	3	N	2					83
							2	9									
06	780	N	611	-0-	-169 B	-0-	15	1	594	3	N	2					85
							2	9									
*07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	16	1	546	3	N	-0-					85

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
02	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	8	1	248	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	7	1	241	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	8	1	264	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	7	1	256	3	N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	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	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	83	-0-	-4 B	-0-	4	1	79	3	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	4	1	104	3	N	-0-					23
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					23
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	7	1	203	3	N	-0-					23
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					23
*07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	2	1	86	3	N	-0-					23

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
02	87	N	53	-0-	-34 B	-0-	2	1	51	3	N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					58
04	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	3	1	102	3	N	-0-					58
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	3	N	-0-					58
06	90	N	54	-0-	-36 B	-0-	1	1	53	3	N	-0-					58
07	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	1	1	54	3	N	-0-					58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	5	1	133	3	N	-0-					94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	5	1	140	3	N	-0-					94
04	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	5	1	173	3	N	-0-					94
05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	9	1	266	3	N	-0-					94
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	4	1	138	3	N	-0-					94
07	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					94

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
02	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	12	1	406	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	15	1	434	3	N	-0-			192
04	450 N	306	-0-	-144 B	-0-	9	1	297	3	N	-0-			192
05	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	15	1	463	3	N	-0-			192
06	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	11	1	430	3	N	-0-			192
07	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			192

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18														

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	148	3	N	-0-			60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5	1	157	3	N	-0-			60
04	180 N	150	-0-	-30 B	-0-	4	1	140	3	N	5			65
						6	9							
05	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-			65
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	4	1	172	3	N	-0-			65
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			65

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

02	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	27	1	972	3	N	-0-			100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	35	1	1028	3	N	2			102
						2	9							
04	1080 N	691	-0-	-389 B	-0-	20	1	667	3	N	4			106
						4	9							
05	1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	28	1	871	3	N	-0-			106
06	1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	25	1	979	3	N	-0-			106
07	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-					N	NO RPT			106

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

02	116 N	56	-0-	-60 B	-0-	4	1	52	3	N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	5	1	160	3	N	-0-			20
04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-			20
05	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	7	1	224	3	N	-0-			20
06	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	5	1	209	3	N	-0-			20
07	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			20

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	13	1	733	3	N	-0-			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	30	1	879	3	N	-0-			23
04	630 N	323	-0-	-307 B	-0-	9	1	314	3	N	-0-			23
05	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	21	1	640	3	N	-0-			23
06	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	18	1	711	3	N	-0-			23
07	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			23

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6	1	167	3	N	4					75
						4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	6	1	172	3	N	6					81
						7	9									
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	5	1	172	3	N	6					87
						7	9									
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	8	1	259	3	N	4					91
						4	9									
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	5	1	208	3	N	7					98
						8	9									
07	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					98

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018 - P/A 08/07/18

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

02	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	43	1	1670	3	N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	67	1	1976	3	N	-0-					130
04	1290 N	1074	-0-	-216 B	-0-	31	1	1043	3	N	-0-					130
05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	46	1	1436	3	N	-0-					130
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	41	1	1487	3	N	-0-					130
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

02	58 N	37	-0-	-21 B	-0-	2	1	35	3	N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	3	1	89	3	N	-0-					21
04	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	2	1	53	3	N	-0-					21
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	175	3	N	-0-					21
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-					21
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					21

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					29
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					29
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					29
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					29
06	1320	N	903	-0-	-417	-0-	903	2			N	-0-					29
07	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	2			N	-0-					29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			N	-0-					30
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					30
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					30
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

02	551	N	142	-0-	-409	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7526	-0-	4526	4526	7526	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	13677	-0-	10577	15103	13677	2			N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	580	X	353	-0-	-227	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
*07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					90
03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					90
04	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					90
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					90
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					90
*07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

02	58	N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5423	2	142	9	N	129					218
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6492	2	2	9	N	2	191	1			29
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6467	2	110	9	N	100					129
05	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	5772	2	3	9	N	3					132
06	6240	X	4945	-0-	-1295	-0-	4910	2	35	9	N	32					164
07	6448	X	5081	-0-	-1367	-0-	5050	2	31	9	N	28					192

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

02	435	N	333	-0-	-102	-0-	332	2	1	9	Y	1					13
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	408	2	2	9	Y	2					15
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	303	2	2	9	Y	2					17
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	306	2	1	9	Y	1					18
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					18
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					18

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12898 - 12927

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2020 - P/A 03/12/20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1854	2	63	9	N	57					239
03	2108 N	1698	-0-	-410	-0-	1655	2	43	9	N	39	188	1			90
04	2070 N	1113	-0-	-957	-0-	1076	2	37	9	N	34					124
05	2046 N	382	-0-	-1664	-0-	379	2	3	9	N	3					127
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1877	2	46	9	N	42					169
*07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2163	2	61	9	N	55					224

RISCHERS STORE (DAVIS SAND) 76889 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119014 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257

02	2900 N	1929	-0-	-971	1219	1911	2	18	9	Y	16					295
03	3100 N	2068	-0-	-1032	187	2051	2	17	9	Y	15	179	1			131
04	1530 N	1256	-0-	-274	-0-	1225	2	31	9	Y	28					159
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1224	2	17	9	Y	15					174
06	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1115	2	36	9	Y	33					207
*07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1292	2	37	9	Y	34	173	1			68

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1827 N	1207	-0-	-620	-0-	1207	2			N	-0-					254
03	2108 N	976	-0-	-1132	-0-	974	2	2	9	N	2					256
04	2010 N	169	-0-	-1841	-0-	169	2			N	-0-					256
05	1302 N	392	-0-	-910	-0-	392	2			N	-0-					256
06	930 N	156	-0-	-774	-0-	156	2			N	-0-					256
07	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-					256

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	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
02	2900	N	4051	-0-	1151	1151	681	1	3061	2	N	281	188	1			184
							309	9									
03	3100	N	3826	-0-	726	1877	974	1	2670	2	N	165	186	1			163
							182	9									
04	3000	N	2481	-0-	-519	1358	687	1	1708	2	N	78					241
							86	9									
05	3700	X	2342	-0-	-1358	-0-	706	1	1526	2	N	100					341
							110	9									
06	2340	X	1867	-0-	-473	-0-	583	1	1248	2	N	33					374
							36	9									
07	2418	X	1786	-0-	-632	-0-	121	1	1617	2	N	44	358	1			60
							48	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
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	922	2	N	15					73
							17	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	256	1	701	2	N	14					87
							15	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	359	1	894	2	N	78					165
							86	9									
05	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	303	1	654	2	N	59					224
							65	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	325	1	697	2	N	75					299
							83	9									
07	1395	N	568	-0-	-827	-0-	35	1	461	2	N	65					364
							72	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
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	14					54
							15	9									
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	5	1	15	2	N	-0-					54
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	3					57
							3	9									
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	17	1	37	2	N	-0-					57
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	42					99
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	21					120
							23	9									

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
02	1595	X	1416	-0-	-179	-0-	251	1	1131	2	N	31					54
							34	9									
03	1674	X	1496	-0-	-178	-0-	351	1	962	2	N	166					220
							183	9									
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	584	1	1454	2	N	124					344
							136	9									
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	729	1	1574	2	N	32					376
							35	9									
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	741	1	1585	2	N	115	179	1			312
							127	9									
07	2232	X	1538	-0-	-694	-0-	85	1	1128	2	N	295	359	1			248
							325	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
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	249	1	1131	2	N	2					228
							2	9									
03	2170	N	1493	-0-	-677	-0-	269	1	1221	2	N	3					231
							3	9									
04	1860	N	1067	-0-	-793	-0-	193	1	874	2	N	-0-					231
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	306	1	1387	2	N	8					239
							9	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	392	1	1776	2	N	-0-					239
07	1116	N	892	-0-	-224	-0-	161	1	731	2	N	-0-					239

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

02	841	N	678	-0-	-163	-0-	678	2			N	-0-					228
03	1364	N	904	-0-	-460	-0-	904	2			N	-0-					228
04	1290	N	985	-0-	-305	-0-	985	2			N	-0-					228
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					228
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	2	4	9	N	4					232
07	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					232

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

02	2001	N	997	-0-	-1004	-0-	964	2	33	9	N	30	173	1			80
03	2790	N	1940	-0-	-850	-0-	1900	2	40	9	N	36					116
04	2490	N	2167	-0-	-323	-0-	2112	2	55	9	N	50					166
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2031	2	65	9	N	59					225
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1873	2	44	9	N	40					265
07	2232	N	1852	-0-	-380	-0-	1790	2	62	9	N	56	177	1			144

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

02	116	N	58	-0-	-58	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	850	2	28	9	N	25					85
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	913	2	17	9	N	15					100
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	870	2	20	9	N	18	13	1			105
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	891	2	34	9	N	31					136
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	848	2	46	9	N	42	25	1			153
07	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					153

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5124	2	136	9	N	124	162	1			82
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5507	2	21	9	N	19					101
04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5245	2	362	9	N	329	420	1			10
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5376	2	216	9	N	196					206
06	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5112	2	293	9	N	266	322	1			150
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					150

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
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
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1229	2	39	9	N	35					103
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1321	2	24	9	N	22					125
04	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1258	2	12	9	N	11	126	1			10
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1289	2	54	9	N	49					59
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1226	2	62	9	N	56	35	1			80
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					80

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1140	2	129	9	N	117					143
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1225	2	19	9	N	17					160
04	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1166	2	47	9	N	43	193	1			10
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1195	2	288	9	N	262					272
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1137	2	136	9	N	124	216	1			180
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					180

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

02	3306 X	3088	-0-	-218	-0-	2988	2	100	9	N	91					141
03	3379 X	3278	-0-	-101	-0-	3211	2	67	9	N	61	182	1			20
04	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3058	2	42	9	N	38	43	1			15
05	3379 X	3288	-0-	-91	-0-	3134	2	154	9	N	140					155
06	3270 X	3138	-0-	-132	-0-	2980	2	158	9	N	144	86	1			213
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					213

SHEER ENERGY, LLC 772753
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					483
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					494
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					495
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					496
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					497
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					508

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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
02	33014	X	33014	-0-	-0-	-0-	6547	1	26357	3	N	100					390
							110	9									
03	34052	X	34052	-0-	-0-	-0-	6963	1	27083	3	N	5	173	1			222
							6	9									
04	33307	X	33307	-0-	-0-	-0-	6716	1	26557	3	N	31					253
							34	9									
05	34915	X	34915	-0-	-0-	-0-	7042	1	27800	3	N	66	179	1			140
							73	9									
06	33658	X	33658	-0-	-0-	-0-	6866	1	26751	3	N	37					177
							41	9									
*07	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	5826	1	23975	3	N	31					208
							34	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

02	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	4189	1	16863	3	N	69	178	1			88
							76	9									
03	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	4102	1	15955	3	N	14					102
							15	9									
04	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	3819	1	15101	3	N	11					113
							12	9									
05	19135	X	19135	-0-	-0-	-0-	3866	1	15261	3	N	7					120
							8	9									
06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	3537	1	13780	3	N	8					128
							9	9									
*07	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	3589	1	14769	3	N	8					136
							9	9									

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

02	116	N	68	-0-	-48	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3132	X	3003	-0-	-129	-0-	110	1	2893	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	117	1	3021	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3051	-0-	-129	-0-	110	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	116	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3081	-0-	-39	-0-	98	1	2983	2	N	-0-					-0-
*07	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	101	1	3070	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3306	X	178	-0-	-3128	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	251	-0-	-2787	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
04	630	X	221	-0-	-409	-0-	8	1	213	2	N	-0-					-0-
05	651	X	177	-0-	-474	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
06	630	X	190	-0-	-440	-0-	6	1	184	2	N	-0-					-0-
*07	248	X	145	-0-	-103	-0-	5	1	140	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
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	194	1	5078	2	N	-0-					-0-
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	269	1	6963	2	N	-0-					-0-
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	264	1	7041	2	N	-0-					-0-
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	307	1	7911	2	N	-0-					-0-
06	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	267	1	8144	2	N	-0-					-0-
*07	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	352	1	10668	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
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	783	N	752	-0-	-31	-0-	28	1	724	2	N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-					-0-
04	810	N	556	-0-	-254	-0-	20	1	536	2	N	-0-					-0-
05	806	N	490	-0-	-316	-0-	18	1	472	2	N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	-0-					-0-
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	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
02	47796	X	47796	-0-	-0-	-0-	1755	1	46040	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	49811	X	49811	-0-	-0-	-0-	1851	1	47960	2	N	-0-					-0-
04	47520	X	44601	-0-	-2919	-0-	1611	1	42990	2	N	-0-					-0-
05	49104	X	43893	-0-	-5211	-0-	1638	1	42255	2	N	-0-					-0-
06	47520	X	46243	-0-	-1277	-0-	1470	1	44772	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	50321	X	50321	-0-	-0-	-0-	1606	1	48715	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	754	N	598	-0-	-156	-0-	22	1	576	2	N	-0-					-0-
03	775	N	570	-0-	-205	-0-	21	1	549	2	N	-0-					-0-
04	750	N	439	-0-	-311	-0-	16	1	423	2	N	-0-					-0-
05	651	N	76	-0-	-575	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
06	540	N	180	-0-	-360	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
*07	465	N	34	-0-	-431	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

02	14326	X	-0-	-0-	-14326	-0-					N	-0-					-0-
03	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
04	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					-0-
05	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

02	15834	X	9049	-0-	-6785	-0-	332	1	8717	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	8073	-0-	-3831	-0-	300	1	7773	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	8704	-0-	-1856	-0-	314	1	8390	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	8626	-0-	-1418	-0-	322	1	8304	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	9210	-0-	-150	-0-	293	1	8917	2	N	-0-					-0-
*07	9672	X	9419	-0-	-253	-0-	301	1	9118	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

02	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	466	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	119	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	104	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	108	1	2795	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	80	1	2426	2	N	-0-					-0-
*07	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	606	1	18392	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

02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	117	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	2	N	-0-					-0-
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	145	1	3882	2	N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	129	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	108	1	3302	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	114	1	3466	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

02	15109	X	13494	-0-	-1615	-0-	496	1	12998	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	9499	-0-	-6094	-0-	353	1	9146	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	15072	-0-	-18	-0-	544	1	14528	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13452	-0-	-1707	-0-	502	1	12950	2	N	-0-					-0-
06	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	471	1	14358	2	N	-0-					-0-
*07	15562	X	13731	-0-	-1831	-0-	438	1	13293	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931	X	6119	-0-	-812	-0-	225	1	5894	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6441	-0-	-441	-0-	239	1	6202	2	N	-0-					-0-
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	231	1	6158	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	6244	-0-	-297	-0-	233	1	6011	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6188	-0-	-142	-0-	197	1	5991	2	N	-0-					-0-
*07	6603	X	6371	-0-	-232	-0-	203	1	6168	2	N	-0-					-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-					-0-
*07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	202	1	3605	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

02	54143	X	48469	-0-	-5674	-0-	1780	1	46689	2	N	-0-					-0-
03	57877	X	50349	-0-	-7528	-0-	1871	1	48478	2	N	-0-					-0-
04	55260	X	48983	-0-	-6277	-0-	1769	1	47214	2	N	-0-					-0-
05	54126	X	49363	-0-	-4763	-0-	1842	1	47521	2	N	-0-					-0-
06	51030	X	47467	-0-	-3563	-0-	1509	1	45958	2	N	-0-					-0-
*07	51801	X	47963	-0-	-3838	-0-	1531	1	46432	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

02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	46	1	1181	2	N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	52	1	1338	2	N	-0-					-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	68	1	2066	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	59	1	1778	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

02	18912	X	18912	-0-	-0-	-0-	695	1	18217	2	N	-0-					-0-
03	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	850	1	22012	2	N	-0-					-0-
04	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	832	1	22212	2	N	-0-					-0-
05	23241	X	23241	-0-	-0-	-0-	867	1	22374	2	N	-0-					-0-
06	22924	X	22924	-0-	-0-	-0-	729	1	22195	2	N	-0-					-0-
*07	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	813	1	24652	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

02	38657 X	24470	-0-	-14187	-0-	899	1	23571	2	N	-0-					-0-
03	36611 X	15337	-0-	-21274	-0-	570	1	14767	2	N	-0-					-0-
04	34470 X	21124	-0-	-13346	-0-	763	1	20361	2	N	-0-					-0-
05	35619 X	27169	-0-	-8450	-0-	1014	1	26155	2	N	-0-					-0-
06	34470 X	34238	-0-	-232	-0-	1088	1	33149	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	1202	1	36447	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

02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8 X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	58	1	1766	2	N	-0-					-0-
*07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	42	1	1277	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

02	35786 X	2880	-0-	-32906	-0-	106	1	2774	2	N	-0-					-0-
03	41974 X	8175	-0-	-33799	-0-	304	1	7871	2	N	-0-					-0-
04	44314 X	44314	-0-	-0-	-0-	1601	1	42713	2	N	-0-					-0-
05	41974 X	23054	-0-	-18920	-0-	860	1	22194	2	N	-0-					-0-
06	51011 X	51011	-0-	-0-	-0-	1621	1	49389	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*07	54064 X	54064	-0-	-0-	-0-	1726	1	52338	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2697 X	2257	-0-	-440	-0-	83	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	2364	-0-	-519	-0-	88	1	2276	2	N	-0-					-0-
04	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	84	1	2254	2	N	-0-					-0-
05	2728 X	2286	-0-	-442	-0-	85	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2460 X	1752	-0-	-708	-0-	56	1	1696	2	N	-0-					-0-
*07	2418 X	1748	-0-	-670	-0-	56	1	1692	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11629 X	10632	-0-	-997	-0-	390	1	10242	2	N	-0-			-0-
03	12152 X	11076	-0-	-1076	-0-	412	1	10664	2	N	-0-			-0-
04	11550 X	10734	-0-	-816	-0-	388	1	10346	2	N	-0-			-0-
05	11780 X	10615	-0-	-1165	-0-	396	1	10219	2	N	-0-			-0-
06	11190 X	9569	-0-	-1621	-0-	414	1	9155	2	N	-0-			-0-
*07	11377 X	9942	-0-	-1435	-0-	527	1	9415	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

02	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	197	1	5170	2	N	-0-			-0-
03	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	370	1	9580	2	N	-0-			-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	215	1	5725	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4390	-0-	-477	-0-	164	1	4226	2	N	-0-			-0-
06	4710 X	3900	-0-	-810	-0-	124	1	3776	2	N	-0-			-0-
*07	4867 X	4163	-0-	-704	-0-	133	1	4030	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

02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	116	1	3042	2	N	-0-			-0-
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	119	1	3073	2	N	-0-			-0-
04	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	3095	2	N	-0-			-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	118	1	3055	2	N	-0-			-0-
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	98	1	2975	2	N	-0-			-0-
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	96	1	2901	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

02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	110	1	2880	2	N	-0-			-0-
03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	143	1	3703	2	N	-0-			-0-
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	156	1	4161	2	N	-0-			-0-
05	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	154	1	3982	2	N	-0-			-0-
06	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	150	1	4573	2	N	-0-			-0-
*07	4464 X	1153	-0-	-3311	-0-	37	1	1116	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

02	12818 X	11717	-0-	-1101	-0-	430	1	11287	2	N	-0-			-0-
03	13702 X	12457	-0-	-1245	-0-	463	1	11994	2	N	-0-			-0-
04	12630 X	12231	-0-	-399	-0-	442	1	11789	2	N	-0-			-0-
05	13051 X	11759	-0-	-1292	-0-	439	1	11320	2	N	-0-			-0-
06	12120 X	11241	-0-	-879	-0-	486	1	10755	2	N	-0-			-0-
*07	12648 X	10092	-0-	-2556	-0-	535	1	9557	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

02	8091 X	7752	-0-	-339	-0-	285	1	7467	2	N	-0-			-0-
03	8649 X	7746	-0-	-903	-0-	288	1	7458	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	7381	-0-	-989	-0-	267	1	7114	2	N	-0-			-0-
05	8556 X	7407	-0-	-1149	-0-	276	1	7131	2	N	-0-			-0-
06	8160 X	5842	-0-	-2318	-0-	253	1	5589	2	N	-0-			-0-
*07	8277 X	6777	-0-	-1500	-0-	359	1	6418	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	N	-0-			-0-
03	930 N	631	-0-	-299	-0-	23	1	608	2	N	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	-0-			-0-
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	18	1	472	2	N	-0-			-0-
06	600 N	412	-0-	-188	-0-	13	1	399	2	N	-0-			-0-
*07	806 N	553	-0-	-253	-0-	18	1	535	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	59	1	1560	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	70	1	1810	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	1368	-0-	-612	-0-	49	1	1319	2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1226	-0-	-510	-0-	46	1	1180	2	N	-0-			-0-
06	1830 N	1435	-0-	-395	-0-	62	1	1373	2	N	-0-			-0-
*07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	N	-0-			-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

02	31581 X	10480	-0-	-21101	-0-	385	1	10095	2	N	-0-			-0-
03	59875 X	59875	-0-	-0-	-0-	2225	1	57650	2	N	-0-			-0-
04	48713 X	48713	-0-	-0-	-0-	1760	1	46953	2	N	-0-			-0-
05	47886 X	47886	-0-	-0-	-0-	1787	1	46099	2	N	-0-			-0-
06	44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	1428	1	43510	2	N	-0-			-0-
*07	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	1408	1	42695	2	N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

02	3886 X	3216	-0-	-670	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
03	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-			-0-
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-			-0-
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
*07	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-			-0-
03	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-			-0-
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-			-0-
*07	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-			-0-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

02	1595 N	353	-0-	-1242	-0-	13	1	340	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	414	-0-	-1260	-0-	15	1	399	2	N	-0-			-0-
04	480 N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	2	N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	N	-0-			-0-
06	390 N	171	-0-	-219	-0-	7	1	164	2	N	-0-			-0-
*07	434 N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
*07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	118	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	107	1	2771	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2844	-0-	-726	-0-	103	1	2741	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	2978	-0-	-711	-0-	111	1	2867	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	2484	-0-	-1086	-0-	107	1	2376	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	213	1	3805	2	N	-0-					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

02	899	N	816	-0-	-83	-0-	30	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	431	-0-	-840	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	32	1	831	2	N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	68	1	1214	2	N	-0-					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

02	2958	X	1880	-0-	-1078	-0-	69	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	110	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	104	1	2773	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2316	-0-	-753	-0-	86	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2062	-0-	-818	-0-	66	1	1996	2	N	-0-					-0-
*07	2976	X	1345	-0-	-1631	-0-	43	1	1302	2	N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

02	899	N	715	-0-	-184	-0-	26	1	689	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	829	-0-	-535	-0-	31	1	798	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	77	1	1998	2	N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					-0-
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	69	1	1230	2	N	-0-					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

02	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	179	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	128	1	3330	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1301	-0-	-979	-0-	47	1	1254	2	N	-0-					-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	250	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2011	-0-	-269	-0-	87	1	1924	2	N	-0-					-0-
*07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	234	1	4190	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

02	48633	X	42753	-0-	-5880	-0-	1570	1	41183	2	N	-0-					-0-
03	46934	X	41172	-0-	-5762	-0-	1530	1	39642	2	N	-0-					-0-
04	47190	X	37090	-0-	-10100	-0-	1340	1	35750	2	N	-0-					-0-
05	48763	X	41255	-0-	-7508	-0-	1539	1	39716	2	N	-0-					-0-
06	47190	X	43126	-0-	-4064	-0-	1371	1	41755	2	N	-0-					-0-
*07	45694	X	36180	-0-	-9514	-0-	1155	1	35025	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116 N	52	-0-	-64	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*07	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

02	3190 X	3051	-0-	-139	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2306	-0-	-1104	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
*07	3410 X	2323	-0-	-1087	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

02	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	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

02	2900 N	3334	-0-	434	434	122	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3436	-0-	336	770	128	1	3308	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	3322	-0-	322	1092	120	1	3202	2	N	-0-					-0-
05	4415 X	3323	-0-	-1092	-0-	124	1	3199	2	N	-0-					-0-
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	101	1	3074	2	N	-0-					-0-
*07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	103	1	3122	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	2465	-0-	-25	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
*07	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	2320	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

02	2900 N	2064	-0-	-836	109	76	1	1988	2	N	-0-					-0-
03	1970 N	1861	-0-	-109	-0-	69	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	2682	2	N	-0-					-0-
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	102	1	2620	2	N	-0-					-0-
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	180	1	5490	2	N	-0-					-0-
*07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	87	1	2632	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	56328	X	56328	-0-	-0-	-0-	2069	1	54259	2	N	-0-					-0-
03	58012	X	58012	-0-	-0-	-0-	2156	1	55856	2	N	-0-					-0-
04	56469	X	56469	-0-	-0-	-0-	2040	1	54428	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	56408	X	56408	-0-	-0-	-0-	2105	1	54303	2	N	-0-					-0-
06	55499	X	55499	-0-	-0-	-0-	1764	1	53735	2	N	-0-					-0-
*07	54423	X	54423	-0-	-0-	-0-	1737	1	52686	2	N	-0-					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

02	522	N	237	-0-	-285	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	2	N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	33	1	1018	2	N	-0-					-0-
*07	558	N	499	-0-	-59	-0-	16	1	483	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
*07	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

02	2900	N	3931	-0-	1031	1031	3931	2			N	-0-					-0-
03	3762	X	2731	-0-	-1031	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
*07	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
03	217	N	93	-0-	-124	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
*07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
02	8700	X	5019	-0-	-3681	-0-	184	1	4835	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	6931	-0-	-2369	-0-	258	1	6673	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6706	-0-	-2294	-0-	242	1	6464	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	4240	-0-	-4223	-0-	158	1	4082	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5479	-0-	-1241	-0-	174	1	5305	2	N	-0-					-0-
*07	6944	X	5179	-0-	-1765	-0-	165	1	5014	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	897	-0-	-153	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
04	60	X	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
*07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	98	1	2539	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	77	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	103	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	73	1	2213	2	N	-0-					-0-
*07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	63	1	1651	2	N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	98	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	101	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3359	-0-	259	259	125	1	3234	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3074	-0-	74	333	98	1	2976	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3149	-0-	49	382	101	1	3048	2	N	-0-					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

02	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	561	1	14715	2	N	-0-					-0-
03	18073	X	14773	-0-	-3300	-0-	549	1	14224	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	13699	-0-	-3791	-0-	495	1	13204	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	12889	-0-	-5184	-0-	481	1	12408	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	12740	-0-	-4060	-0-	405	1	12335	2	N	-0-					-0-
*07	16337	X	13141	-0-	-3196	-0-	419	1	12722	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36250 X	33537	-0-	-2713	-0-	1232	1	32305	2	N	-0-					-0-
03	38750 X	16369	-0-	-22381	-0-	608	1	15761	2	N	-0-					-0-
04	37500 X	656	-0-	-36844	-0-	24	1	632	2	N	-0-					-0-
05	37913 X	2291	-0-	-35622	-0-	85	1	2206	2	N	-0-					-0-
06	34920 X	23697	-0-	-11223	-0-	753	1	22944	2	N	-0-					-0-
*07	35836 X	22545	-0-	-13291	-0-	720	1	21825	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-					-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
05	155 N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	7	1	198	2	N	-0-					-0-
*07	93 N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	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

02	348 N	178	-0-	-170	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
03	434 N	258	-0-	-176	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	N	-0-					-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

02	2233 X	1993	-0-	-240	-0-	73	1	1920	2	N	-0-					-0-
03	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	72	1	1873	2	N	-0-					-0-
04	2220 X	1770	-0-	-450	-0-	64	1	1706	2	N	-0-					-0-
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	127	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	2	N	-0-					-0-
*07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	91	1	2751	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

02	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	195	1	5111	2	N	-0-					-0-
03	5580 X	4478	-0-	-1102	-0-	166	1	4312	2	N	-0-					-0-
04	5400 X	5299	-0-	-101	-0-	191	1	5108	2	N	-0-					-0-
05	5673 X	3650	-0-	-2023	-0-	136	1	3514	2	N	-0-					-0-
06	5490 X	5342	-0-	-148	-0-	170	1	5172	2	N	-0-					-0-
*07	5673 X	3506	-0-	-2167	-0-	112	1	3394	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

02	6061 X	3725	-0-	-2336	-0-	137	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	6479 X	5211	-0-	-1268	-0-	194	1	5017	2	N	-0-					-0-
04	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	225	1	6004	2	N	-0-					-0-
05	6076 X	3745	-0-	-2331	-0-	140	1	3605	2	N	-0-					-0-
06	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	178	1	5433	2	N	-0-					-0-
*07	6448 X	72	-0-	-6376	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	22214 X	20991	-0-	-1223	-0-	771	1	20220	2	N	-0-			-0-
03	23312 X	21146	-0-	-2166	-0-	786	1	20360	2	N	-0-			-0-
04	22560 X	20851	-0-	-1709	-0-	753	1	20098	2	N	-0-			-0-
05	23188 X	18736	-0-	-4452	-0-	699	1	18037	2	N	-0-			-0-
06	22050 X	1805	-0-	-20245	-0-	78	1	1727	2	N	-0-			-0-
*07	22444 X	647	-0-	-21797	-0-	34	1	613	2	N	-0-			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

02	16559 X	12081	-0-	-4478	-0-	444	1	11637	2	N	-0-			-0-
03	15841 X	14705	-0-	-1136	-0-	546	1	14159	2	N	-0-			-0-
04	15330 X	14164	-0-	-1166	-0-	512	1	13652	2	N	-0-			-0-
05	15841 X	13447	-0-	-2394	-0-	502	1	12945	2	N	-0-			-0-
06	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	470	1	14320	2	N	-0-			-0-
*07	14694 X	13779	-0-	-915	-0-	439	1	13340	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

02	32161 X	31238	-0-	-923	-0-	1147	1	30091	2	N	-0-			-0-
03	37734 X	37734	-0-	-0-	-0-	1402	1	36332	2	N	-0-			-0-
04	31710 X	19254	-0-	-12456	-0-	696	1	18558	2	N	-0-			-0-
05	33387 X	24375	-0-	-9012	-0-	909	1	23466	2	N	-0-			-0-
06	33630 X	30342	-0-	-3288	-0-	964	1	29378	2	N	-0-			-0-
*07	34751 X	25430	-0-	-9321	-0-	812	1	24618	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

02	283301 X	247317	-0-	-35984	-0-	247317	2			N	-0-			-0-
03	281914 X	263806	-0-	-18108	-0-	6251	1	257555	2	N	-0-			-0-
04	272820 X	237467	-0-	-35353	-0-	8578	1	228889	2	N	-0-			-0-
05	281294 X	211190	-0-	-70104	-0-	5739	1	205451	2	N	-0-			-0-
06	263250 X	230587	-0-	-32663	-0-	230587	2			N	-0-			-0-
*07	264368 X	248095	-0-	-16273	-0-	248095	2			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT			-0-

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME) 81842 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SCURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 161762 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
04	1440	N	978	-0-	-462	-0-	978	3			N	-0-			-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-			-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	90	1	2400	2	N	-0-			-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	133	1	3458	2	N	-0-			-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	95	1	2827	2	N	-0-			-0-
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	93	1	2103	2	N	-0-			-0-
06	2010	X	1876	-0-	-134	-0-	81	1	1795	2	N	-0-			-0-
*07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	90	1	2063	2	N	-0-			-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-			43
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			43
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			43
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2			45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	99	-0-	-46	-0-	7	1	92	2	N	-0-			59
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-			59
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	N	-0-			59
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-			59
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	-0-			59
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-			59

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					47
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-					47
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	2					49
						2	9									
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-					49
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					49
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	2	N	-0-					49

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

02	406 N	300	-0-	-106	-0-	21	1	279	2	N	-0-					131
03	651 N	341	-0-	-310	-0-	25	1	315	2	N	1					132
						1	9									
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	30	1	405	2	N	-0-	3	1			129
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-					129
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	-0-					129
*07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	N	-0-					129

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

02	1479 N	1370	-0-	-109	-0-	92	1	1232	2	N	42					191
						46	9									
03	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	104	1	1301	2	N	40					231
						44	9									
04	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	86	1	1164	2	N	17	199	1			49
						19	9									
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	110	1	1438	2	N	34					83
						37	9									
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	101	1	1273	2	N	19					102
						21	9									
*07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	111	1	1334	2	N	39					141
						43	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	49	1	652	2	N	1					99
						1	9									
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	612	2	N	1					100
						1	9									
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	44	1	596	2	N	4	91	1			13
						4	9									
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	47	1	614	2	N	-0-					13
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	46	1	580	2	N	-0-					13
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	43	1	518	2	N	-0-					13

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2024	2	N	4					77
						4	9									
03	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	139	1	1743	2	N	5					82
						6	9									
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	146	1	1976	2	N	17	95	1			4
						19	9									
05	2325 N	2020	-0-	-305	-0-	143	1	1876	2	N	1					5
						1	9									
06	1830 N	1357	-0-	-473	-0-	100	1	1257	2	N	-0-					5
07	2201 N	1616	-0-	-585	-0-	124	1	1490	2	N	2					7
						2	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	T. A.	-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

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

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-		33
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-		33
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		Y	-0-		33
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		Y	-0-		33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		33

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	3		Y	-0-		81
03	5766	X	5735	-0-	-31	-0-	5735	3		Y	-0-		81
04	6510	X	6500	-0-	-10	-0-	6500	3		Y	-0-		81
05	6727	X	6644	-0-	-83	-0-	6644	3		Y	-0-		81
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-				Y	NO RPT		81
07	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				Y	NO RPT		81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		Y	-0-		40
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-		40
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		Y	-0-		40
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		Y	-0-		40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		Y	-0-		83
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-		83
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-		83
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-		83
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-		22
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		Y	-0-		22
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-		22
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-		22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					22
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					22
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					22
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					22
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					22
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					22

TREK RESOURCES, INC. 867578
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					3
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					3
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1160	N	899	-0-	-261	-0-	23	1	853	2	Y	21	14	1			28
							23	9									
03	1178	N	525	-0-	-653	-0-	16	1	503	2	Y	5	16	1			17
							6	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					17
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					17
06	3000	N	6227	-0-	3227	3227	179	1	5940	2	Y	98	17	1			98
							108	9									
*07	3100	N	2662	-0-	-438	2789	91	1	2551	2	Y	18	75	1			41
							20	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	X	669	-0-	-897	-0-	17	1	635	2	Y	15	17	1			23
							17	9									
03	1674	X	909	-0-	-765	-0-	27	1	873	2	Y	8	13	1			18
							9	9									
04	1350	X	1087	-0-	-263	-0-	37	1	1041	2	Y	8					26
							9	9									
05	1395	X	1082	-0-	-313	-0-	42	1	1034	2	Y	5					31
							6	9									
06	1350	X	722	-0-	-628	-0-	21	1	689	2	Y	11	31	1			11
							12	9									
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	37	1	1046	2	Y	8	9	1			10
							9	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	Y	22	24	1			33
							24	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	44	1	1407	2	Y	13	18	1			28
							14	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	7					35
							8	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	6					41
							7	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	40	1	1320	2	Y	22	40	1			23
							24	9									
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	Y	8	18	1			13
							9	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	87	1	3207	2	Y	78	61	1			108
							86	9									
03	4247	X	3640	-0-	-607	-0-	110	1	3494	2	Y	33	60	1			81
							36	9									
04	4110	X	3031	-0-	-1079	-0-	103	1	2903	2	Y	23					104
							25	9									
05	4247	X	1349	-0-	-2898	-0-	52	1	1289	2	Y	7					111
							8	9									
06	4080	X	1186	-0-	-2894	-0-	34	1	1131	2	Y	19	109	1			21
							21	9									
07	3627	X	1045	-0-	-2582	-0-	36	1	1001	2	Y	7	16	1			12
							8	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

02	1073	N	757	-0-	-316	-0-	757	2			N	-0-					49
03	1147	N	946	-0-	-201	-0-	946	2			N	-0-					49
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	2			N	-0-					49
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19					68
06	930	N	538	-0-	-392	-0-	532	2	6	9	N	5					73
*07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					73

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

02	3362	X	2928	-0-	-434	-0-	75	1	2778	2	Y	68	45	1			89
							75	9									
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	135	1	4306	2	Y	40	49	1			80
							44	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	120	1	3375	2	Y	28					108
							31	9									
05	3534	X	2131	-0-	-1403	-0-	83	1	2036	2	Y	11					119
							12	9									
06	3930	X	3265	-0-	-665	-0-	94	1	3115	2	Y	51	117	1			53
							56	9									
07	4061	X	3192	-0-	-869	-0-	109	1	3059	2	Y	22	41	1			34
							24	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

02	841	N	332	-0-	-509	-0-	9	1	314	2	Y	8	6	1			11
							9	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	Y	7	6	1			12
							8	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					12
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 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
02	928	N	744	-0-	-184	-0-	19	1	706	2	Y	17	6	1			20
							19	9									
03	651	N	269	-0-	-382	-0-	8	1	259	2	Y	2	11	1			11
							2	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	Y	7					18
							8	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1415	2	Y	7					25
							8	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	44	1	1476	2	Y	24	25	1			24
							26	9									
*07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	2	Y	10	19	1			15
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

02	638	N	370	-0-	-268	-0-	9	1	361	2	N	-0-					250
03	651	N	451	-0-	-200	-0-	12	1	439	2	N	-0-					250
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					250
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	N	-0-					250
06	450	N	241	-0-	-209	-0-	3	1	238	2	N	-0-					250
07	682	N	413	-0-	-269	-0-	11	1	402	2	N	-0-					250

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	N	-0-					27
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	853	2	N	-0-					27
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	119	1	872	2	N	-0-					27
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	-0-					27
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	56	1	841	2	N	-0-					27
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	45	1	772	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

02	87	N	51	-0-	-36	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	4					29
						4	9									
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	67	1	843	2	N	10					39
						11	9									
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	5					44
						6	9									
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	1					45
						1	9									
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-					45
*07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	637	2	N	22					67
						24	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			13
05	14B DENY	-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

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	116	N	69	-0-	-47	-0-	5	1	64	2	N	-0-					58
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					58
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	N	-0-					58
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	3					61
							3	9									

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	153	1	2057	2	N	14					123
							15	9									
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	171	1	2141	2	N	8	21	1			110
							9	9									
04	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	150	1	2028	2	N	17	107	1			20
							19	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	170	1	2221	2	N	7					27
							8	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	170	1	2143	2	N	5					32
							6	9									
*07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	179	1	2148	2	N	5					37
							6	9									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	3					58
							3	9									
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	57	1	714	2	N	2	9	1			51
							2	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	37	80	1			8
							41	9									
05	837	N	789	-0-	-48	-0-	56	1	732	2	N	1					9
							1	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	1					10
							1	9									
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	60	1	717	2	N	1					11
							1	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

02	2233	N	2185	-0-	-48	-0-	151	1	2022	2	N	11					55
							12	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	162	1	2032	2	N	6	21	1			40
							7	9									
04	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2044	2	N	2	8	1			34
							2	9									
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	166	1	2180	2	N	4					38
							4	9									
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2028	2	N	6					44
							7	9									
*07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	172	1	2070	2	N	20					64
							22	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	123	1	1653	2	N	10					86
							11	9									
03	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	125	1	1566	2	N	13	17	1			82
							14	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	N	4	7	1			79
							4	9									
05	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	123	1	1606	2	N	4					83
							4	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	130	1	1642	2	N	8					91
							9	9									
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	135	1	1624	2	N	12					103
							13	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	147	1	1975	2	N	8					78
							9	9									
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	152	1	1898	2	N	2	20	1			60
							2	9									
04	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	137	1	1860	2	N	3	8	1			55
							3	9									
05	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	147	1	1920	2	N	3					58
							3	9									
06	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	143	1	1807	2	N	3					61
							3	9									
07	2077	N	1954	-0-	-123	-0-	150	1	1802	2	N	2					63
							2	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	T. A.	-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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 098886 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 12917 PERF.11636 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TREK RESOURCES, INC. 867578
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

02	3828	X	2274	-0-	-1554	-0-	2274	2			Y	-0-					115
03	4092	X	2825	-0-	-1267	-0-	2808	2	17	9	Y	15					130
04	3930	X	2607	-0-	-1323	-0-	2589	2	18	9	Y	16					146
05	3627	X	2600	-0-	-1027	-0-	2568	2	32	9	Y	29					175
06	3210	X	2760	-0-	-450	-0-	2741	2	19	9	Y	17					192
07	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	2330	2	3	9	Y	3					195

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

02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	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

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME) 86804 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
UPR/T-BAR-X KING COBRA WELL #: 1 RRCID -> 167450 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5278	-0-	5278	12619	5278	2			N	-0-					-0-
03		0	7362	-0-	7362	19981	7362	2			N	-0-					-0-
04		0	7158	-0-	7158	27139	7158	2			N	-0-					-0-
05		0	4627	-0-	4627	31766	4627	2			N	-0-					-0-
06		14000	5758	-0-	-8242	23524	5758	2			N	-0-					-0-
*07		7750	6752	-0-	-998	22526	6752	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
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
02	2871 X	2672	-0-	-199	-0-	420	1	2232	2	N	18					103
						20	9									
03	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	456	1	2590	2	N	12					115
						13	9									
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	452	1	2374	2	N	5					120
						6	9									
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	474	1	2723	2	N	1					121
						1	9									
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	470	1	2596	2	N	7					128
						8	9									
*07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	464	1	2617	2	N	13					141
						14	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-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

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	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
02	4408	X	2113	-0-	-2295	-0-	2113	2			Y	-0-					11
03	4712	X	3577	-0-	-1135	-0-	3577	2			Y	-0-					11
04	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			Y	-0-					11
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	Y	2					13
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					13
*07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					13

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018 - P/A 10/29/18

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2465	X	1727	-0-	-738	-0-	1727	2			N	-0-					20
03	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1839	2	52	9	N	47					67
04	2550	X	1444	-0-	-1106	-0-	1438	2	6	9	N	5					72
05	2356	X	1028	-0-	-1328	-0-	1028	2			N	-0-					72
06	1830	X	832	-0-	-998	-0-	832	2			N	-0-					72
07	1891	X	1689	-0-	-202	-0-	1689	2			N	-0-					54

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
02	14B2 EXT		150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		161	-0-	161	311	161	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		105	-0-	105	416	105	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-
*07	416	X	-0-	-0-	-416	-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
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					6
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					6
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					6
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					6
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					6
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	1247	N	833	-0-	-414	-0-	833	2			N	-0-					1
03	1178	N	742	-0-	-436	-0-	742	2			N	-0-					1
04	1290	N	620	-0-	-670	-0-	620	2			N	-0-					1
05	899	N	488	-0-	-411	-0-	488	2			N	-0-					1
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					1
*07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					16
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					16
04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					16
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5143	2	2	9	N	2					18
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					18
*07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					18

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	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

02	1682	N	1469	-0-	-213	-0-	68	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	60	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	49	1	1097	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	68	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	56	1	1153	2	N	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

02	493	N	492	-0-	-1	-0-	78	1	414	2	N	-0-					150
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	483	2	N	1					151
							1	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	90	1	471	2	N	-0-					151
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	76	1	435	2	N	-0-					151
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	75	1	413	2	N	-0-					151
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	74	1	417	2	N	1					152
							1	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	473	2	N	1					21
							1	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	94	1	531	2	N	1					22
							1	9									
04	450	N	163	-0-	-287	-0-	26	1	137	2	N	-0-					22
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	N	-0-					22
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	89	1	495	2	N	-0-					22
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	103	1	583	2	N	2					24
							2	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1479	N	791	-0-	-688	-0-	791	2			N	-0-					1
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					1
04	900	N	347	-0-	-553	-0-	347	2			N	-0-					1
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					1
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					1
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	2724	-0-	-176	455	2724	2			N	-0-					47
03	2351	N	1896	-0-	-455	-0-	1896	2			N	-0-					47
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					47
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1					48
06	1020	X	212	-0-	-808	-0-	212	2			N	-0-					48
07	1054	X	40	-0-	-1014	-0-	40	2			N	-0-					48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	X	1327	-0-	-94	-0-	1327	2			N	-0-					7
03	1519	X	728	-0-	-791	-0-	728	2			N	-0-					7
04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					7
05	1426	X	673	-0-	-753	-0-	673	2			N	-0-					7
06	1380	X	1138	-0-	-242	-0-	1138	2			N	-0-					7
07	1426	X	713	-0-	-713	-0-	713	2			N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2			N	-0-					9
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					9
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					9
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					9
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					9
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	364	-0-	-71	-0-	364	2			N	-0-					1
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					1
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	2			N	-0-					1
06	690	N	83	-0-	-607	-0-	83	2			N	-0-					1
07	465	N	140	-0-	-325	-0-	140	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-					129
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1388	2	N	-0-					129
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	2	N	-0-					129
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1465	2	N	-0-					129
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	N	-0-					129
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	N	-0-					129

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4930	X	4589	-0-	-341	-0-	4589	2			N	-0-					27
03	4774	X	1880	-0-	-2894	-0-	1880	2			N	-0-					27
04	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	4322	2			N	-0-					27
05	4898	X	1096	-0-	-3802	-0-	1096	2			N	-0-					27
06	4740	X	4166	-0-	-574	-0-	4166	2			N	-0-					27
07	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	4317	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

02	1218	N	445	-0-	-773	-0-	445	2			N	-0-					21
03	1209	N	431	-0-	-778	-0-	431	2			N	-0-					21
04	870	N	471	-0-	-399	-0-	471	2			N	-0-					21
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					21
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			N	-0-					21
*07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					21

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

02	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	2			N	-0-					1
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					1
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					1
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					1
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	467	2			N	-0-					1
07	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					-0-
04	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					28
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					28
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					28
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					28
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					28
*07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					1
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					1
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					1
05	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2235	2	1	9	N	1					2
06	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					2
07	2635	X	2465	-0-	-170	-0-	2465	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

02	957	X	893	-0-	-64	-0-	893	2			N	-0-					13
03	1023	X	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					13
04	960	X	630	-0-	-330	-0-	630	2			N	-0-					13
05	992	X	663	-0-	-329	-0-	663	2			N	-0-					13
06	930	X	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-					13
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					65
03	1085	N	437	-0-	-648	-0-	437	2			N	-0-					65
04	1590	N	1385	-0-	-205	-0-	1385	2			N	-0-					65
05	1643	N	1079	-0-	-564	-0-	1079	2			N	-0-					65
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					65
07	1426	N	629	-0-	-797	-0-	629	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

02	2813	X	1316	-0-	-1497	-0-	1316	2			N	-0-					68
03	3007	X	1355	-0-	-1652	-0-	1355	2			N	-0-					68
04	2910	X	1324	-0-	-1586	-0-	1278	2	46	9	N	42					110
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2247	2	19	9	N	17					127
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					127
*07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					127

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

02	14B2 EXT		120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		116	-0-	116	236	116	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		106	-0-	106	342	106	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		4460	-0-	4460	4802	4458	2	2	9	N	2					2
06	11409	X	6607	-0-	-4802	-0-	6607	2			N	-0-					2
*07	3100	N	5425	-0-	2325	2325	5425	2			N	-0-					2

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					28
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					28
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3456	2	50	9	N	45					73
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2833	2	19	9	N	17					90
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					90
*07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					90

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					22
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					22
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					22
05	2387	N	1726	-0-	-661	-0-	1725	2	1	9	N	1					23
06	2310	N	2067	-0-	-243	-0-	2067	2			N	-0-					23
07	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	2072	2			N	-0-					23

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

02	377	N	241	-0-	-136	-0-	241	2			N	-0-					26
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					26
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					26
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	N	1					27
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					27
07	1333	N	875	-0-	-458	-0-	875	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

02	1856	N	1474	-0-	-382	-0-	1474	2			N	-0-					33
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					33
04	1920	N	687	-0-	-1233	-0-	687	2			N	-0-					33
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2193	2	1	9	N	1					34
06	1920	N	1565	-0-	-355	-0-	1565	2			N	-0-					34
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					34

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	439	-0-	-956	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	527	N	80	-0-	-447	-0-	80	2			N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

02	3567	X	2828	-0-	-739	-0-	2828	2			N	-0-					63
03	3813	X	3354	-0-	-459	-0-	3354	2			N	-0-					63
04	3270	X	3248	-0-	-22	-0-	3215	2	33	9	N	30					93
05	3379	X	2912	-0-	-467	-0-	2901	2	11	9	N	10					103
06	3270	X	2553	-0-	-717	-0-	2553	2			N	-0-					103
07	3348	X	1876	-0-	-1472	-0-	1876	2			N	-0-					103

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

02	3538	X	2609	-0-	-929	-0-	2609	2			N	-0-					73
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					73
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					73
05	3131	X	1391	-0-	-1740	-0-	1391	2			N	-0-					73
06	3420	X	2726	-0-	-694	-0-	2726	2			N	-0-					73
07	3534	X	1868	-0-	-1666	-0-	1868	2			N	-0-					73

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

02	1769	N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2			N	-0-					63
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					63
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					63
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2190	2	1	9	N	1					64
06	1950	N	519	-0-	-1431	-0-	519	2			N	-0-					64
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					64

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					1
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					1
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					1
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	2	2	9	N	2					3
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					3
*07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					3

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3164	2	2	9	N	2					2
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					2
*07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

02	2094	N	1657	-0-	-437	-0-	1657	2			N	-0-					27
03	3100	N	3318	-0-	218	218	3318	2			N	-0-					27
04	3289	X	3071	-0-	-218	-0-	3071	2			N	-0-					27
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3013	2	1	9	N	1					28
06	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2			N	-0-					28
07	2542	X	1929	-0-	-613	-0-	1929	2			N	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					47
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					47
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					47
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2					49
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					49
*07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					49

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

02	957	N	885	-0-	-72	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

02	2175	X	1909	-0-	-266	-0-	1909	2			N	-0-					1
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					1
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					1
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2600	2	1	9	N	1					2
06	2250	X	1120	-0-	-1130	-0-	1120	2			N	-0-					2
*07	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					1
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1	1	2426	2	N	-0-					1
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					1
05	2139	N	1677	-0-	-462	-0-	1677	2			N	-0-					1
06	2070	N	921	-0-	-1149	-0-	921	2			N	-0-					1
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					49
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					49
04	2610	X	848	-0-	-1762	-0-	848	2			N	-0-					49
05	2697	X	959	-0-	-1738	-0-	959	2			N	-0-					49
06	2610	X	401	-0-	-2209	-0-	401	2			N	-0-					49
*07	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

02	464	N	455	-0-	-9	-0-	455	2			N	-0-					1
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	2			N	-0-					1
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					1
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					1
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					1
07	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2494 X	2456	-0-	-38	-0-	2456 2		N	-0-			11
03	2666 X	2234	-0-	-432	-0-	2234 2		N	-0-			11
04	3180 X	2738	-0-	-442	-0-	2738 2		N	-0-			11
05	3286 X	1869	-0-	-1417	-0-	1868 2	1 9	N	1			12
06	3180 X	2038	-0-	-1142	-0-	2038 2		N	-0-			12
07	2821 X	2015	-0-	-806	-0-	2015 2		N	-0-			12

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117 2		N	-0-			128
03	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		N	-0-			128
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-			128
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			128
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			128
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			128

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406 2	1 9	N	1			1
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			1
*07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			1

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

02	2291 N	2271	-0-	-20	-0-	2271 2		N	-0-			25
03	2418 N	2013	-0-	-405	-0-	2013 2		N	-0-			25
04	2340 N	2139	-0-	-201	-0-	2139 2		N	-0-			25
05	2418 N	2199	-0-	-219	-0-	2198 2	1 9	N	1			26
06	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-			26
*07	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			26

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

02	2494 N	536	-0-	-1958	-0-	536 2		N	-0-			63
03	2232 N	877	-0-	-1355	-0-	877 2		N	-0-			63
04	3000 N	3194	-0-	194	194	3194 2		N	-0-			63
05	2492 N	2298	-0-	-194	-0-	2297 2	1 9	N	1			64
06	3000 N	3462	-0-	462	462	3462 2		N	-0-			64
07	2790 X	433	-0-	-2357	-0-	433 2		N	-0-			64

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	113	-0-	113	223	113 2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	105	-0-	105	328	105 2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	198	-0-	198	526	198 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526			N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

02	2552 X	2504	-0-	-48	-0-	2504 2		N	-0-			1
03	2728 X	2162	-0-	-566	-0-	2162 2		N	-0-			1
04	2640 X	2259	-0-	-381	-0-	2259 2		N	-0-			1
05	2666 X	2478	-0-	-188	-0-	2477 2	1 9	N	1			2
06	2580 X	2248	-0-	-332	-0-	2248 2		N	-0-			2
07	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	2496 2		N	-0-			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 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
02	1943	X	691	-0-	-1252	-0-	691	2			N	-0-					1
03	1798	X	722	-0-	-1076	-0-	722	2			N	-0-					1
04	1890	X	980	-0-	-910	-0-	980	2			N	-0-					1
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					1
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					1
*07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

02	3074	X	2460	-0-	-614	-0-	2460	2			N	-0-					38
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					38
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					38
05	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	3050	2	1	9	N	1					39
06	3180	X	2590	-0-	-590	-0-	2590	2			N	-0-					39
07	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	2221	2			N	-0-					39

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					25
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					25
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					25
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					25
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					25
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

02	14B2	EXT	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-					10
03	14B2	EXT	104	-0-	104	224	104	2			N	-0-					10
04	14B2	EXT	136	-0-	136	360	136	2			N	-0-					10
05	14B	DENY	8663	-0-	8663	9023	8660	2	3	9	N	3					13
06	14B2	EXT	6698	-0-	6698	15721	6698	2			N	-0-					13
07	14B2	EXT	5779	-0-	5779	21500	5779	2			N	-0-					13

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					59
03	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2			N	-0-					59
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					59
05	1891	N	875	-0-	-1016	-0-	875	2			N	-0-					59
06	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2			N	-0-					59
07	2046	N	1161	-0-	-885	-0-	1161	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	-0-					104
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	-0-					104
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	24	1	256	2	N	-0-					104
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	21	1	228	2	N	-0-					104
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	20	1	209	2	N	-0-					104
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	19	1	194	2	N	1					105
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	2291 X	1519	-0-	-772	-0-	1519	2			N	-0-					78
03	2046 X	853	-0-	-1193	-0-	853	2			N	-0-					78
04	1980 X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					78
05	1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1482	2	1	9	N	1					79
06	1920 X	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-					79
07	1891 X	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			N	-0-					79

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	N	10					110
						11	9									
03	961 N	387	-0-	-574	-0-	31	1	332	2	N	22					132
						24	9									
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	N	99	184	1			47
						109	9									
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	135	1	1448	2	N	-0-					47
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	2	N	-0-					47
07	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	104	1	1046	2	N	-0-					47

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					11
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					11
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					11
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	2	1	9	N	1					12
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					12
*07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					12

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

02	3190 X	2171	-0-	-1019	-0-	2171	2			N	-0-					2
03	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2			N	-0-					2
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					2
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5436	2	2	9	N	2					4
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					4
*07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					4

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

02	2900 N	3465	-0-	565	565	3465	2			N	-0-					26
03	3100 N	3936	-0-	836	1401	3936	2			N	-0-					26
04	3000 N	2796	-0-	-204	1197	2796	2			N	-0-					26
05	4808 X	3611	-0-	-1197	-0-	3609	2	2	9	N	2					28
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					28
07	1488 X	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-					28

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

02	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	N	-0-					32
03	1457 X	1397	-0-	-60	-0-	59	1	1338	2	N	-0-					32
04	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	72	1	1600	2	N	-0-					32
05	1767 X	1141	-0-	-626	-0-	50	1	1091	2	N	-0-					32
06	1710 X	493	-0-	-1217	-0-	23	1	470	2	N	-0-					32
07	1767 X	12	-0-	-1755	-0-	1	1	11	2	N	-0-					32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2			N	-0-					-0-
*07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2291 N	1574	-0-	-717	-0-	1574	2			N	-0-					51
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					51
04	2430 X	2391	-0-	-39	-0-	2391	2			N	-0-					51
05	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					51
06	2430 X	2350	-0-	-80	-0-	2350	2			N	-0-					51
07	2511 X	2455	-0-	-56	-0-	2455	2			N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					1
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					1
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					1
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					1
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					1
*07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					1

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

02	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	424	1	4434	2	N	-0-					37
03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	469	1	5031	2	N	-0-					37
04	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	414	1	4471	2	N	-0-					37
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	394	1	4215	2	N	-0-					37
06	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	384	1	4019	2	N	-0-					37
*07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	460	1	4625	2	N	5					42
						6	9									

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	371	1	3882	2	N	-0-					146
03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	467	1	5006	2	N	-0-					146
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	424	1	4584	2	N	80	156	1			70
						88	9									
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	455	1	4867	2	N	-0-					70
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	439	1	4588	2	N	-0-					70
*07	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	436	1	4379	2	N	-0-					70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	406	N	230	-0-	-176	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	420	N	180	-0-	-240	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

02	2813	N	2804	-0-	-9	-0-	2804	2			N	-0-					4
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					4
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					4
05	3007	N	2670	-0-	-337	-0-	2669	2	1	9	N	1					5
06	2700	N	2616	-0-	-84	-0-	2616	2			N	-0-					5
*07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					5

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

02	1972	X	954	-0-	-1018	-0-	954	2			N	-0-					70
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					70
04	2040	X	504	-0-	-1536	-0-	504	2			N	-0-					70
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1					71
06	2040	X	1539	-0-	-501	-0-	1539	2			N	-0-					71
07	2108	X	1944	-0-	-164	-0-	1944	2			N	-0-					71

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

02	14B2 EXT		110	-0-	110	110	110	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		107	-0-	107	217	107	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	3741 X	1854	-0-	-1887	-0-	1854	2			N	-0-					26
03	3999 X	3409	-0-	-590	-0-	3409	2			N	-0-					26
04	3870 X	3411	-0-	-459	-0-	3411	2			N	-0-					26
05	3410 X	2487	-0-	-923	-0-	2486	2	1	9	N	1					27
06	3300 X	1489	-0-	-1811	-0-	1489	2			N	-0-					27
07	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2			N	-0-					27

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					12
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					12
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					12
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1					13
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					13
*07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					13

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	300	1	475	2	N	-0-					128
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495	2	N	-0-					128
04	660 N	590	-0-	-70	-0-	253	1	337	2	N	-0-					128
05	806 N	760	-0-	-46	-0-	315	1	445	2	N	-0-					128
06	780 N	659	-0-	-121	-0-	275	1	384	2	N	-0-					128
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	313	1	449	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

02	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	108	-0-	108	215	108	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	126	-0-	126	341	126	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	2074	-0-	2074	2415	2074	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1407	-0-	1407	3822	1407	2			N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					2
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					2
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					2
05	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3093	2	1	9	N	1					3
06	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					3
*07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					3

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					1
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					1
04	1380 N	396	-0-	-984	-0-	396	2			N	-0-					1
05	1426 N	296	-0-	-1130	-0-	296	2			N	-0-					1
06	1380 N	848	-0-	-532	-0-	848	2			N	-0-					1
*07	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					1
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1
04	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					1
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			N	-0-					1
06	810	N	340	-0-	-470	-0-	340	2			N	-0-					1
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

02	2204	N	2037	-0-	-167	-0-	95	1	1942	2	N	-0-					55
03	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	86	1	1955	2	N	-0-					55
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	106	1	2366	2	N	-0-					55
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	2	N	-0-					55
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	101	1	2085	2	N	-0-					55
07	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	105	1	2202	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

02	783	N	526	-0-	-257	-0-	526	2			N	-0-					1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					1
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					1
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					1
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

02	1566	N	776	-0-	-790	-0-	776	2			N	-0-					66
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					66
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					66
05	837	N	492	-0-	-345	-0-	492	2			N	-0-					66
06	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					66
07	1302	N	319	-0-	-983	-0-	319	2			N	-0-					66

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

02	1711	N	1286	-0-	-425	-0-	1286	2			N	-0-					1
03	1054	N	588	-0-	-466	-0-	588	2			N	-0-					1
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					1
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	N	1					2
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					2
07	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	2			N	-0-					2

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					30
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					30
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					30
05	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	2			N	-0-					30
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
07	961	N	228	-0-	-733	-0-	228	2			N	-0-					30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2464	2			N	-0-					81
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2			N	-0-					81
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					81
05	3193	X	1133	-0-	-2060	-0-	1133	2			N	-0-					81
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					81
*07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					81

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
02	1595	N	871	-0-	-724	-0-	871	2			N	-0-					1
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					1
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					1
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					1
06	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2			N	-0-					1
07	1085	N	716	-0-	-369	-0-	716	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
02	493	N	304	-0-	-189	-0-	304	2			N	-0-					1
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					1
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					1
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					1
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					1
07	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B	DENY	-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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	254	1	1349	2	N	8			137
							9	9							
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	264	1	1499	2	N	4			141
							4	9							
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	302	1	1587	2	N	1			142
							1	9							
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	249	1	1429	2	N	2			144
							2	9							
06	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	236	1	1305	2	N	2			146
							2	9							
07	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	258	1	1453	2	N	8			154
							9	9							

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

02	812	N	558	-0-	-254	-0-	558	2			N	-0-			74
03	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-			74
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			74
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-			74
06	780	N	319	-0-	-461	-0-	319	2			N	-0-			74
*07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			25
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			25
04	300	N	183	-0-	-117	-0-	183	2			N	-0-			25
05	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-			25
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-			25
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

02	6786	X	5720	-0-	-1066	-0-	266	1	5454	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	5949	-0-	-1305	-0-	252	1	5697	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	6621	-0-	-519	-0-	284	1	6337	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	5749	-0-	-1629	-0-	253	1	5496	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	4794	-0-	-2346	-0-	221	1	4573	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	262	1	5477	2	N	-0-			-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			32
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			32
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			32
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			32
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			32
*07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

02	5104	X	5075	-0-	-29	-0-	236	1	4839	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6141	-0-	-28	-0-	260	1	5881	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5756	-0-	-214	-0-	247	1	5509	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5886	-0-	-283	-0-	259	1	5627	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4930	-0-	-1010	-0-	227	1	4703	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4943	-0-	-1195	-0-	226	1	4717	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

02	15254	X	10529	-0-	-4725	-0-	2422	1	8107	2	N	-0-					-0-
03	16306	X	16108	-0-	-198	-0-	2761	1	13347	2	N	-0-					-0-
04	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	2778	1	13506	2	N	-0-					-0-
05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	2816	1	12402	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	13902	-0-	-1698	-0-	2713	1	11189	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	13653	-0-	-3180	-0-	2766	1	10887	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

02	13050	X	11249	-0-	-1801	-0-	1858	1	9391	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	10153	-0-	-3177	-0-	1677	1	8476	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12762	-0-	-588	-0-	1749	1	11013	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	11570	-0-	-2225	-0-	1848	1	9722	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	10147	-0-	-3203	-0-	1757	1	8390	2	N	-0-					-0-
*07	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	2122	1	13075	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

02	4147	X	2033	-0-	-2114	-0-	95	1	1938	2	N	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	234	1	5296	2	N	-0-					-0-
04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	189	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	183	1	3977	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3959	-0-	-331	-0-	183	1	3776	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3935	-0-	-498	-0-	180	1	3755	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

02	13195	X	10989	-0-	-2206	-0-	3462	1	7527	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	10129	-0-	-3232	-0-	3502	1	6627	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	6529	-0-	-6401	-0-	3133	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	12183	X	11325	-0-	-858	-0-	3786	1	7539	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11523	-0-	-267	-0-	3812	1	7711	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	11548	-0-	-201	-0-	3919	1	7629	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

02	1711	N	1675	-0-	-36	-0-	146	1	1529	2	N	-0-					54
03	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	150	1	1611	2	N	-0-					54
04	1770	N	1642	-0-	-128	-0-	139	1	1503	2	N	-0-					54
05	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	142	1	1524	2	N	-0-					54
06	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	135	1	1412	2	N	-0-					54
07	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	127	1	1277	2	N	-0-					54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6844	X	5904	-0-	-940	-0-	5840	2	64	9	N	58					131
03	6789	X	6608	-0-	-181	-0-	6512	2	96	9	N	87					218
04	6570	X	6276	-0-	-294	-0-	6272	2	4	9	N	4	188	1			34
05	6665	X	5582	-0-	-1083	-0-	5580	2	2	9	N	2					36
06	6450	X	5717	-0-	-733	-0-	5717	2			N	-0-					36
07	6603	X	6251	-0-	-352	-0-	6251	2			N	-0-					36

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

02	11861	X	10709	-0-	-1152	-0-	498	1	10211	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12690	-0-	-578	-0-	537	1	12153	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	10622	-0-	-2218	-0-	456	1	10166	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	10300	-0-	-2968	-0-	454	1	9846	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11205	-0-	-1065	-0-	517	1	10688	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	8547	-0-	-4132	-0-	391	1	8156	2	N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	147	-0-	-63	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

02	145	N	138	-0-	-7	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	118	1	2221	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	131	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	124	1	2250	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	129	1	2266	2	Y	-0-					-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	130	1	2379	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	126	1	2270	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-					2
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	60	1	1081	2	Y	-0-					2
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-	2	7			-0-
05	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	57	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

02	2233	X	5	-0-	-2228	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-					-0-
*06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

02	667	N	650	-0-	-17	-0-	60	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	71	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	627	-0-	-63	-0-	63	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	65	1	575	2	Y	-0-					-0-
*06	660	N	611	-0-	-49	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

02	2900	X	2354	-0-	-546	-0-	216	1	2138	2	Y	-0-					23
03	2511	X	2258	-0-	-253	-0-	232	1	2026	2	Y	-0-					23
04	2250	X	919	-0-	-1331	-0-	93	1	825	2	Y	1	23	7			1
							1	9									
05	2511	X	2423	-0-	-88	-0-	247	1	2176	2	Y	-0-					1
*06	2430	X	1541	-0-	-889	-0-	125	1	1416	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

02	2494	N	2356	-0-	-138	-0-	217	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2431	-0-	-266	-0-	250	1	2181	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2199	-0-	-261	-0-	222	1	1977	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	246	1	2172	2	Y	-0-					-0-
*06	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	178	1	2005	2	Y	-0-					-0-
*07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	160	1	2305	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	2	Y	-0-					12
03	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-					12
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	131	1	1161	2	Y	-0-	12	7			-0-
05	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	136	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	109	1	1225	2	Y	-0-					-0-
*07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	94	1	1354	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
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	207	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	208	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1287	-0-	-1203	-0-	130	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	1393	-0-	-1025	-0-	142	1	1251	2	Y	-0-					-0-
*06	1950	N	1461	-0-	-489	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 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
02	1624	X	1239	-0-	-385	-0-	114	1	1125	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	754	-0-	-734	-0-	78	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	647	-0-	-673	-0-	65	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	610	-0-	-723	-0-	62	1	548	2	Y	-0-					-0-
*06	1290	X	634	-0-	-656	-0-	52	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	670	-0-	-663	-0-	44	1	626	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	136	1	2552	2	Y	-0-					20
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	148	1	2680	2	Y	3					23
							3	9									
04	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	143	1	2584	2	Y	-0-	23	7			-0-
05	2883	N	2714	-0-	-169	-0-	146	1	2568	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2644	-0-	-86	-0-	137	1	2507	2	Y	-0-					-0-
07	2821	N	2705	-0-	-116	-0-	142	1	2563	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1972	X	1185	-0-	-787	-0-	109	1	1076	2	Y	-0-					53
03	2046	X	1153	-0-	-893	-0-	119	1	1034	2	Y	-0-					53
04	1650	X	866	-0-	-784	-0-	88	1	778	2	Y	-0-	53	7			-0-
05	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	182	1	1604	2	Y	-0-					-0-
*06	1620	X	790	-0-	-830	-0-	64	1	726	2	Y	-0-					-0-
*07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	147	1	2109	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	142	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	188	1	1637	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1620	-0-	-210	-0-	164	1	1456	2	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	187	1	1649	2	Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	140	1	1582	2	Y	-0-					-0-
*07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	127	1	1828	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2842 X	1975	-0-	-867	-0-	58	1	1917	2	N	-0-					20
03	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	31	1	2653	2	N	-0-					20
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	30	1	2824	2	N	-0-					20
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2826	2	N	-0-					20
06	3000 N	3016	-0-	16	16	30	1	2986	3	N	-0-					20
*07	3100 N	3191	-0-	91	107	31	1	3160	2	N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-					1
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					1
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					1
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					1
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	5191 X	4278	-0-	-913	-0-	4278	3			N	-0-					1
03	5549 X	4653	-0-	-896	-0-	4652	3	1	9	N	1	1	1			1
04	5370 X	4403	-0-	-967	-0-	4401	3	2	9	N	2	2	1			1
05	5456 X	4197	-0-	-1259	-0-	4196	3	1	9	N	1					2
06	5280 X	3409	-0-	-1871	-0-	3407	3	2	9	N	2	2	1			2
07	4650 X	4271	-0-	-379	-0-	4269	3	2	9	N	2	2	1			2

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

02	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	1085 N	651	-0-	-434	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
05	868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
*07	3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	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 #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 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
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
*07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

02	3277	X	2993	-0-	-284	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			Y	-0-					-0-
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3			Y	-0-					18
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					18
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					18
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					18
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					18
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2569	-0-	-35	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	2087	-0-	-433	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2226	-0-	-294	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2324	-0-	-280	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

02	493	N	473	-0-	-20	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	270	-0-	-257	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

02	348	N	283	-0-	-65	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

02	290 N	127	-0-	-163	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	173	-0-	-127	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	237	-0-	-93	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

02	957 N	938	-0-	-19	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
06	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	976	-0-	-16	-0-	976	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

02	1189 N	972	-0-	-217	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
03	1178 N	977	-0-	-201	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	1080 N	906	-0-	-174	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1054 N	889	-0-	-165	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
06	960 N	779	-0-	-181	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	930 N	768	-0-	-162	-0-	768	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

02	1276 N	159	-0-	-1117	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
*07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	N	4607	-0-	1707	1707	4607	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	6962	-0-	3862	5569	6961	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	5933	-0-	2933	8502	5931	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	14114	X	5612	-0-	-8502	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5129	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

02	812	N	783	-0-	-29	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

02	2900	N	3072	-0-	172	517	3072	3			Y	-0-					-0-
03	2688	N	2171	-0-	-517	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-					-0-
06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4305	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4289	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3226	-0-	-14	-0-	3225	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

02	522	N	510	-0-	-12	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3688	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2666	X	950	-0-	-1716	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
06	2580	X	1013	-0-	-1567	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1189	-0-	-1477	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			Y	-0-					-0-
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	1868	-0-	-1325	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1333	-0-	-707	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	1125	-0-	-2316	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	1003	-0-	-2327	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	1004	-0-	-2437	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

02	116	N	65	-0-	-51	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

02	1334	N	1333	-0-	-1	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	939	-0-	-621	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
07	1550	N	874	-0-	-676	-0-	874	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 #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	N	2710	-0-	-103	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
03	3038	N	2836	-0-	-202	-0-	2836	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
05	2883	N	2774	-0-	-109	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2588	-0-	-142	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2660	-0-	-192	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

02	6409	X	5064	-0-	-1345	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7683	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	6851	X	5946	-0-	-905	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6923	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	6851	X	6007	-0-	-844	-0-	6005	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

02	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

02	58	N	31	-0-	-27	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

02	1653	N	504	-0-	-1149	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	737	-0-	-906	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	255	-0-	-765	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	397	-0-	-323	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 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
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	508	-0-	-302	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

02	377	N	57	-0-	-320	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2157	-0-	-354	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4712	X	4261	-0-	-451	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3462	-0-	-1098	-0-	3461	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	4712	X	2029	-0-	-2683	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

02	2465	X	2368	-0-	-97	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2393	-0-	-97	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2341	-0-	-119	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

02	551	N	517	-0-	-34	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3948	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
06	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

02	609	N	443	-0-	-166	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	456	-0-	-174	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

02	1566	N	1546	-0-	-20	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	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 #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

02	1885	N	1785	-0-	-100	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
*07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	180	X	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	186	X	56	-0-	-130	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

02	2494	N	2390	-0-	-104	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	2372	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
07	2449	N	1841	-0-	-608	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

02	754	N	567	-0-	-187	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	154	-0-	-356	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	172	-0-	-308	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5899	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	5160	X	4678	-0-	-482	-0-	4677	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5332	X	4787	-0-	-545	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4826	-0-	-334	-0-	4824	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1404	-0-	-46	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2579	-0-	-2	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			Y	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
*07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2117	N	1323	-0-	-794	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2842	-0-	-58	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3020	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 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
02	2610	N	1586	-0-	-1024	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2388	-0-	-252	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
*07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

02	464	N	275	-0-	-189	-0-	275	3			N	-0-					1
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					1
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					1
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	225	-0-	-1095	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	274	-0-	-1214	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	334	-0-	-566	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

02	986	N	965	-0-	-21	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

02	4669	X	-0-	-0-	-4669	-0-					Y	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

02	609	N	587	-0-	-22	-0-	587	3			N	-0-					1
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					1
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					1
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					1
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

02	1914	N	1818	-0-	-96	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
*07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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 #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1943 N	1872	-0-	-71	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
03	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					-0-
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
*07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					1
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					1
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3315	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3069 X	3039	-0-	-30	-0-	3038	3	1	9	N	1					2
06	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	3	2	9	N	2	2	1			2
07	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	2853	3	1	9	N	1	1	1			2

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

02	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					1
03	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					1
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	1			1
05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2836	3	1	9	N	1					2
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	1			2
*07	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	1			2

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

02	2001 N	1542	-0-	-459	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
03	1953 N	839	-0-	-1114	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
04	1710 N	795	-0-	-915	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
05	1643 N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

02	3190 X	2991	-0-	-199	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
03	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-
04	3270 X	2249	-0-	-1021	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
05	3286 X	1815	-0-	-1471	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
06	3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
07	3193 X	2236	-0-	-957	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

02	4060 X	3682	-0-	-378	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3793	-0-	-330	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
04	4020 X	2752	-0-	-1268	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
05	4154 X	646	-0-	-3508	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
06	4020 X	741	-0-	-3279	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
07	3937 X	1397	-0-	-2540	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
03	496 N	187	-0-	-309	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					22
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					22
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			Y	-0-					22
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					22
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					22
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	1672	-0-	-839	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1351	-0-	-1079	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
07	2511	N	1198	-0-	-1313	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

02	1044	N	570	-0-	-474	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	630	-0-	-660	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	445	-0-	-206	-0-	445	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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

02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	473	-0-	-922	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	566	-0-	-334	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	928	N	799	-0-	-129	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	604	-0-	-446	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	638	-0-	-323	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

02	1508	N	1502	-0-	-6	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			Y	-0-					-0-
*07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

02	1247	N	1245	-0-	-2	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1108	-0-	-182	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					1
03	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					1
04	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	3			N	-0-					1
05	1767	N	1121	-0-	-646	-0-	1121	3			N	-0-					1
06	1800	N	120	-0-	-1680	-0-	120	3			N	-0-					1
07	1612	N	539	-0-	-1073	-0-	539	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					1
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-					1
05	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					1
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	3			N	-0-					1
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

02	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	3208	3			N	-0-					1
03	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	3264	3			N	-0-					1
04	3540	X	1751	-0-	-1789	-0-	1751	3			N	-0-					1
05	3534	X	1	-0-	-3533	-0-	1	3			N	-0-					1
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					1
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					1
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					1
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					1
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1					2
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1	1	1			2
*07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

02	4263	X	961	-0-	-3302	-0-	961	3			N	-0-					1
03	4743	X	1984	-0-	-2759	-0-	1984	3			N	-0-					1
04	4590	X	2104	-0-	-2486	-0-	2104	3			N	-0-					1
05	4743	X	2179	-0-	-2564	-0-	2178	3	1	9	N	1					2
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	1			2
*07	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					2

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					1
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	3			N	-0-					1
04	2010	N	1746	-0-	-264	-0-	1746	3			N	-0-					1
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					1
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	1			1
*07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

02	1798	N	1543	-0-	-255	-0-	1543	3			N	-0-					1
03	1829	N	1194	-0-	-635	-0-	1194	3			N	-0-					1
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					1
05	1643	N	1127	-0-	-516	-0-	1127	3			N	-0-					1
06	1170	N	349	-0-	-821	-0-	349	3			N	-0-					1
07	2356	N	441	-0-	-1915	-0-	441	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	978	-0-	-192	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
05	1457 N	966	-0-	-491	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	1050 N	878	-0-	-172	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
07	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					1
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					1
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					1
05	1395 N	981	-0-	-414	-0-	981	3			N	-0-					1
06	1230 N	824	-0-	-406	-0-	824	3			N	-0-					1
07	1643 N	853	-0-	-790	-0-	853	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

02	2900 N	2303	-0-	-597	370	2303	3			N	-0-					1
03	3130 X	2760	-0-	-370	-0-	2760	3			N	-0-					1
04	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2562	3	1	9	N	1	1	1			1
05	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					1
06	1140 X	915	-0-	-225	-0-	915	3			N	-0-					1
07	1178 X	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
06	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	72	-0-	-455	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

02	1827 X	1567	-0-	-260	-0-	1567	3			N	-0-					1
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					1
04	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					1
05	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1					2
06	2040 X	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			N	-0-					2
07	2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952	3			N	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1450	N	1408	-0-	-42	-0-	1408	3			N	-0-					1
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					1
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					1
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					1
06	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3			N	-0-					1
07	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

02	232	N	195	-0-	-37	-0-	195	3			N	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					1
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					1
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					1
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					1
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

02	3393	X	3093	-0-	-300	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3360	-0-	-120	-0-	3360	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

02	3016	X	2687	-0-	-329	-0-	2687	3			N	-0-					1
03	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			N	-0-					1
04	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	2686	3	1	9	N	1	1	1			1
05	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2736	3	1	9	N	1					2
06	2850	X	2595	-0-	-255	-0-	2594	3	1	9	N	1	1	1			2
07	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2694	3	1	9	N	1	1	1			2

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

02	696	N	676	-0-	-20	-0-	676	3			N	-0-					1
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					1
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					1
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					1
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	3		Y	-0-			-0-
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3		Y	-0-			-0-
05	992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3		Y	-0-			-0-
06	990 N	970	-0-	-20	-0-	970	3		Y	-0-			-0-
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	980	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

02	319 N	314	-0-	-5	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		Y	-0-			-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		Y	-0-			-0-
03	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3		Y	-0-			-0-
04	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3		Y	-0-			-0-
05	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		Y	-0-			-0-
06	3270 X	2872	-0-	-398	-0-	2872	3		Y	-0-			-0-
07	3379 X	2452	-0-	-927	-0-	2452	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		Y	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		Y	-0-			-0-
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			-0-
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		Y	-0-			-0-
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		Y	-0-			-0-
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		Y	-0-			-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		Y	-0-			-0-
06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		Y	-0-			-0-
*07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		Y	-0-			-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

02	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		Y	-0-			-0-
03	3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3		Y	-0-			-0-
04	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		Y	-0-			-0-
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		Y	-0-			-0-
06	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		Y	-0-			-0-
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3625	X	3320	-0-	-305	-0-	3320	3			N	-0-					1
03	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	3			N	-0-					1
04	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3751	X	3390	-0-	-361	-0-	3389	3	1	9	N	1					2
06	3570	X	794	-0-	-2776	-0-	794	3			N	-0-					2
07	3658	X	287	-0-	-3371	-0-	287	3			N	-0-					2

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

02	1624	N	1621	-0-	-3	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

02	2494	N	2342	-0-	-152	-0-	2342	3			N	-0-					1
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					1
04	2550	N	2038	-0-	-512	-0-	2038	3			N	-0-					1
05	2511	N	2084	-0-	-427	-0-	2083	3	1	9	N	1					2
06	2670	N	2314	-0-	-356	-0-	2313	3	1	9	N	1	1	1			2
07	2108	N	1590	-0-	-518	-0-	1590	3			N	-0-					2

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	638	N	625	-0-	-13	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

02	1450	X	1106	-0-	-344	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	1500	X	1355	-0-	-145	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

02	2871	X	2869	-0-	-2	-0-	2869	3			N	-0-					1
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					1
04	2970	X	2335	-0-	-635	-0-	2335	3			N	-0-					1
05	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	2587	3	1	9	N	1					2
06	3000	X	1479	-0-	-1521	-0-	1479	3			N	-0-					2
07	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	1			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2001	N	1426	-0-	-575	-0-	1426	3			N	-0-					1
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					1
04	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	1516	3			N	-0-					1
05	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	1270	3			N	-0-					1
06	2040	N	909	-0-	-1131	-0-	909	3			N	-0-					1
*07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	3	1	9	N	1	1	1			1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
*07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3258	-0-	-132	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3396	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3627	X	3531	-0-	-96	-0-	3531	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			Y	-0-					-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
04	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3848	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3437	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

02	2349	N	2321	-0-	-28	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2076	-0-	-404	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1933	-0-	-287	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	1532	-0-	-1413	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	883	-0-	-1967	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	875	-0-	-2070	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	809	-0-	-2041	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	696	N	667	-0-	-29	-0-	667	3			N	-0-					1
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					1
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					1
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					1
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					1
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

02	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					1
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					1
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					1
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					1
06	3000	N	3240	-0-	240	240	3238	3	2	9	N	2	2	1			1
*07	2539	N	2299	-0-	-240	-0-	2299	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
*07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

02	696	N	630	-0-	-66	-0-	630	3			N	-0-					1
03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	3			N	-0-					1
04	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					1
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					1
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					1
07	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	3			N	-0-					1

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					1
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4007	3	1	9	N	1	1	1			1
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	3	1	9	N	1	1	1			1
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	3	2	9	N	2					3
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3568	3	2	9	N	2	2	1			3
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3444	3	1	9	N	1	1	1			3

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

02	2668	X	1932	-0-	-736	-0-	1932	3			N	-0-					1
03	2852	X	2355	-0-	-497	-0-	2355	3			N	-0-					1
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					1
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1					2
06	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2275	3			N	-0-					2
07	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	3			N	-0-					2

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					1
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					1
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					1
05	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3			N	-0-					1
06	1470	N	413	-0-	-1057	-0-	413	3			N	-0-					1
07	1519	N	412	-0-	-1107	-0-	412	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					1
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					1
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					1
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					1
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					1
*07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

02	4930	X	4752	-0-	-178	-0-	4752	3			N	-0-					2
03	5239	X	5108	-0-	-131	-0-	5107	3	1	9	N	1	1	1			2
04	5010	X	4810	-0-	-200	-0-	4808	3	2	9	N	2	2	1			2
05	5146	X	4794	-0-	-352	-0-	4792	3	2	9	N	2					4
06	4950	X	4705	-0-	-245	-0-	4702	3	3	9	N	3	3	1			4
07	5115	X	4944	-0-	-171	-0-	4942	3	2	9	N	2	2	1			4

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

02	406	N	302	-0-	-104	-0-	302	3			N	-0-					1
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					1
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					1
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					1
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					1
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					1
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					1
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					1
*07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					1
03	2046	N	1574	-0-	-472	-0-	1574	3			N	-0-					1
04	2010	N	1147	-0-	-863	-0-	1147	3			N	-0-					1
05	2108	N	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					1
06	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1351	3			N	-0-					1
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

02	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-					-0-
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
04	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5049	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5425 X	5187	-0-	-238	-0-	5187	3			Y	-0-					-0-
06	5250 X	5026	-0-	-224	-0-	5024	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

02	1653 N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
05	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

02	957 N	930	-0-	-27	-0-	930	3			N	-0-					1
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					1
04	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					1
05	992 N	624	-0-	-368	-0-	624	3			N	-0-					1
06	900 N	335	-0-	-565	-0-	335	3			N	-0-					1
*07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	587	1	1769	2	N	-0-					100
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	431	1	2821	2	N	6					106
						7	9									
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	414	1	2823	2	N	-0-					106
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	464	1	3572	2	N	-0-					106
06	3150 X	3024	-0-	-126	-0-	424	1	2600	2	N	-0-					106
07	3348 X	2927	-0-	-421	-0-	454	1	2473	2	N	-0-					106

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	577	-0-	-61	-0-	144	1	433	2	N	-0-					21
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	108	1	709	2	N	-0-					21
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	103	1	698	2	N	-0-					21
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	N	-0-					21
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	109	1	666	2	N	-0-					21
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	115	1	627	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

02	377	N	1	-0-	-376	-0-	1	2			N	-0-					28
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	242	1	1589	2	N	10					38
							11	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	239	1	1630	2	N	4					42
							4	9									
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	218	1	1681	2	N	13					55
							14	9									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	224	1	1373	2	N	7					62
							8	9									
*07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	212	1	1153	2	N	25					87
							28	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	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

02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

02	2175	N	1290	-0-	-885	-0-	1290	2			N	-0-					95
03	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	2088	2			N	-0-					95
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					95
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					95
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					95
07	2790	N	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

02	522	N	363	-0-	-159	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	156	-0-	-163	-0-	155	2	1	9	N	1					105
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					105
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					105
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					105
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					105
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

02	2378	X	1889	-0-	-489	-0-	38	1	1849	2	Y	2					39
							2	9									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	107	1	3363	2	Y	26					65
							29	9									
04	3000	N	3503	-0-	503	503	114	1	3389	2	Y	-0-					65
05	3100	N	3206	-0-	106	609	102	1	3087	2	Y	15					80
							17	9									
06	3123	X	2514	-0-	-609	-0-	83	1	2428	2	Y	3	68	1			15
							3	9									
07	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	76	1	2197	2	Y	18					33
							20	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	132	1	6381	2	Y	49	135	1			74
							54	9									
03	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	190	1	8191	2	Y	52					126
							57	9									
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	187	1	8529	2	Y	76					202
							84	9									
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	94	1	4950	2	Y	36					238
							40	9									
06	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	2	Y	40	131	1			147
							44	9									
*07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	125	1	6327	2	Y	50	118	1			79
							55	9									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

02	5771	X	4543	-0-	-1228	-0-	91	1	4415	2	Y	34	99	1			53
							37	9									
03	6169	X	5735	-0-	-434	-0-	129	1	5567	2	Y	35					88
							39	9									
04	5700	X	4534	-0-	-1166	-0-	96	1	4395	2	Y	39					127
							43	9									
05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	164	1	8649	2	Y	63					190
							69	9									
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	187	1	9804	2	Y	68	105	1			153
							75	9									
*07	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	166	1	8348	2	Y	66	124	1			95
							73	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	2	Y	-0-					2
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-					2
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					2
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	109	1	2218	2	Y	-0-					2
06	930	N	669	-0-	-261	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					2
07	961	N	839	-0-	-122	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	19	1	922	2	Y	7	13	1			10
							8	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	19	1	804	2	Y	5					15
							6	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1063	2	Y	9					24
							10	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	16	1	852	2	Y	6					30
							7	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	14	1	735	2	Y	5	17	1			18
							6	9									
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	775	2	Y	6	15	1			9
							7	9									

YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350

02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	-0-					12
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	1					13
							1	9									
04	930	N	507	-0-	-423	-0-	16	1	491	2	Y	-0-					13
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	19	1	508	2	Y	1					14
							1	9									
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-					14
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	Y	-0-					14

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

02	1856	N	1485	-0-	-371	-0-	31	1	1454	2	N	-0-					67
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	76	1	1988	2	N	-0-					67
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	2	N	-0-					67
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					67
06	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	67	1	1850	2	N	-0-					67
*07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	N	-0-					67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2059	X	1690	-0-	-369	-0-	49	1	1637	2	Y	4					91
							4	9									
03	2201	X	1631	-0-	-570	-0-	58	1	1573	2	Y	-0-					91
04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	62	1	1589	2	Y	11					102
							12	9									
05	1798	N	1118	-0-	-680	-0-	45	1	1056	2	Y	15					117
							17	9									
06	1590	N	906	-0-	-684	-0-	22	1	880	2	Y	4	102	1			19
							4	9									
07	1705	N	1120	-0-	-585	-0-	36	1	1084	2	Y	-0-					19

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					9
03	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-					9
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					9
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					9
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					9
*07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

02	2755	X	2242	-0-	-513	-0-	76	1	2166	2	N	-0-					70
03	2945	X	2313	-0-	-632	-0-	96	1	2217	2	N	-0-					70
04	2850	X	2383	-0-	-467	-0-	89	1	2294	2	N	-0-					70
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-					70
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	2	N	-0-					70
*07	3100	N	5494	-0-	2394	2394	211	1	5283	2	N	-0-					70

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

02	T. A.		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					8
03	T. A.		40	-0-	40	133	40	2			Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					8
05	T. A.		121	-0-	121	254	121	2			Y	-0-					8
06	314	X	60	-0-	-254	-0-	60	2			Y	-0-					8
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					58
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					58
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					58
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					58
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					58
07	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3073	-0-	73	73	3073	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1111	-0-	-253	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

02	1189 N	1176	-0-	-13	-0-	36	1	1140	2	Y	-0-					9
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	1378	2	Y	3					12
						3	9									
04	1200 N	830	-0-	-370	-0-	26	1	804	2	Y	-0-					12
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	42	1	1101	2	Y	1					13
						1	9									
06	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-					13
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	Y	-0-					13

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

02	6227 X	2750	-0-	-3477	-0-	55	1	2689	2	Y	5					72
						6	9									
03	4030 X	3749	-0-	-281	-0-	114	1	3595	2	Y	36					108
						40	9									
04	3900 X	3456	-0-	-444	-0-	112	1	3344	2	Y	-0-					108
05	4030 X	2255	-0-	-1775	-0-	71	1	2170	2	Y	13					121
						14	9									
06	3900 X	2720	-0-	-1180	-0-	90	1	2627	2	Y	3	102	1			22
						3	9									
07	3751 X	2306	-0-	-1445	-0-	76	1	2206	2	Y	22					44
						24	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

02	2030 N	1421	-0-	-609	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-					14
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	4					18
						4	9									
04	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	45	1	1385	2	Y	-0-					18
05	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	54	1	1424	2	Y	2					20
						2	9									
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	64	1	1785	2	Y	-0-					20
07	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	52	1	1364	2	Y	-0-					20

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 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
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	62	1	3063	2	Y	-0-					4
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	97	1	3057	2	Y	-0-					4
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	118	1	3514	2	Y	-0-					4
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	133	1	4037	2	Y	-0-					4
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	104	1	3053	2	Y	-0-	3	1			1
*07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	128	1	3678	2	Y	-0-					1

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

02	3248	X	2650	-0-	-598	-0-	80	1	2569	2	Y	1					15
							1	9									
03	3472	X	2110	-0-	-1362	-0-	66	1	2040	2	Y	4					19
							4	9									
04	3360	X	1271	-0-	-2089	-0-	40	1	1231	2	Y	-0-					19
05	3069	X	1935	-0-	-1134	-0-	71	1	1862	2	Y	2					21
							2	9									
06	2970	X	2354	-0-	-616	-0-	81	1	2273	2	Y	-0-					21
07	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	94	1	2470	2	Y	-0-					21

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

02	3132	X	2690	-0-	-442	-0-	54	1	2636	2	Y	-0-					3
03	3348	X	2840	-0-	-508	-0-	87	1	2753	2	Y	-0-					3
04	3150	X	2646	-0-	-504	-0-	86	1	2560	2	Y	-0-					3
05	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	83	1	2520	2	Y	-0-					3
06	2850	X	2836	-0-	-14	-0-	94	1	2742	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2883	X	2293	-0-	-590	-0-	77	1	2216	2	Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

02	2494	X	2409	-0-	-85	-0-	48	1	2361	2	Y	-0-					3
03	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	79	1	2499	2	Y	-0-					3
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	92	1	2753	2	Y	-0-					3
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	90	1	2748	2	Y	-0-					3
06	2580	X	2492	-0-	-88	-0-	82	1	2410	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2666	X	2158	-0-	-508	-0-	72	1	2086	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

02	2523	X	2094	-0-	-429	-0-	63	1	2028	2	Y	3					17
							3	9									
03	2697	X	2539	-0-	-158	-0-	80	1	2453	2	Y	5					22
							6	9									
04	2940	X	1640	-0-	-1300	-0-	52	1	1588	2	Y	-0-					22
05	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	96	1	2505	2	Y	3					25
							3	9									
06	2940	X	1470	-0-	-1470	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-					25
07	2542	X	2098	-0-	-444	-0-	77	1	2021	2	Y	-0-					25

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

02	4640	X	3785	-0-	-855	-0-	224	1	3561	2	Y	-0-					25
03	4960	X	3408	-0-	-1552	-0-	153	1	3255	2	Y	-0-					25
04	4320	X	3629	-0-	-691	-0-	157	1	3472	2	Y	-0-					25
05	4061	X	3506	-0-	-555	-0-	165	1	3341	2	Y	-0-					25
06	3930	X	3884	-0-	-46	-0-	206	1	3678	2	Y	-0-					25
07	4061	X	3732	-0-	-329	-0-	183	1	3549	2	Y	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	348	N	105	-0-	-243	-0-	3	1	102	2	Y	-0-			10
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			10
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	812	N	581	-0-	-231	-0-	18	1	563	2	Y	-0-			7
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	766	2	Y	1			8
							1	9							
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	25	1	773	2	Y	-0-			8
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	Y	1			9
							1	9							
06	780	N	591	-0-	-189	-0-	20	1	571	2	Y	-0-			9
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	901	2	Y	-0-			9

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	120	1	3847	2	Y	1			20
							1	9							
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	134	1	4106	2	Y	8			28
							9	9							
04	3600	X	3277	-0-	-323	-0-	104	1	3170	2	Y	3			31
							3	9							
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	146	1	3830	2	Y	4			35
							4	9							
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	142	1	3976	2	Y	-0-			35
07	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	133	1	3499	2	Y	-0-			35

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	609	N	428	-0-	-181	-0-	13	1	415	2	Y	-0-			6
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	2	Y	2			8
							2	9							
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			8
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			8
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	120	1	3848	2	Y	1			17
							1	9							
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4757	2	Y	10			27
							11	9							
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3812	2	Y	1			28
							1	9							
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	153	1	4006	2	Y	4			32
							4	9							
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	154	1	4306	2	Y	-0-			32
*07	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	155	1	4094	2	Y	-0-			32

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4721	2	11	9	Y	10					117
03	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3812	2	22	9	Y	20					137
04	5310	X	3877	-0-	-1433	-0-	3848	2	29	9	Y	26					163
05	5487	X	4471	-0-	-1016	-0-	4462	2	9	9	Y	8					171
06	5310	X	3663	-0-	-1647	-0-	3657	2	6	9	Y	5					176
07	5053	X	3932	-0-	-1121	-0-	3932	2			Y	-0-					176

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

02	899	X	417	-0-	-482	-0-	417	2			Y	-0-					30
03	961	X	429	-0-	-532	-0-	429	2			Y	-0-					30
04	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					30
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					30
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	2			Y	-0-					30
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

02	464	N	48	-0-	-416	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					33
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	2	Y	-0-					33
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	3					36
							3	9									
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					36
06	480	N	22	-0-	-458	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	31	1			5
07	496	N	78	-0-	-418	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					5

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

02	464	N	346	-0-	-118	-0-	10	1	335	2	Y	1					41
							1	9									
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	2	Y	-0-					41
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	Y	3					44
							3	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	14	1	333	2	Y	5					49
							6	9									
06	540	N	314	-0-	-226	-0-	8	1	304	2	Y	2	42	1			9
							2	9									
07	558	N	354	-0-	-204	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					9

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

02	1189	N	1050	-0-	-139	-0-	62	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

02	4994	X	3908	-0-	-1086	-0-	231	1	3677	2	Y	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	171	1	3630	2	Y	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	161	1	3539	2	Y	-0-					-0-
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	159	1	3225	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	1854	-0-	-1386	-0-	99	1	1755	2	Y	-0-					-0-
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	175	1	3391	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4321	X	3105	-0-	-1216	-0-	184	1	2921	2	Y	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	276	1	5863	2	Y	-0-					-0-
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	253	1	5579	2	Y	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	252	1	5097	2	Y	-0-					-0-
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	316	1	5626	2	Y	-0-					-0-
*07	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	306	1	5932	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5191	X	4189	-0-	-1002	-0-	127	1	4061	2	Y	1					27
							1	9									
03	5549	X	4468	-0-	-1081	-0-	140	1	4319	2	Y	8					35
							9	9									
04	5370	X	4557	-0-	-813	-0-	145	1	4411	2	Y	1					36
							1	9									
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	176	1	4619	2	Y	4					40
							4	9									
06	4320	X	3323	-0-	-997	-0-	115	1	3208	2	Y	-0-					40
07	4712	X	4477	-0-	-235	-0-	164	1	4313	2	Y	-0-					40

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4727	X	4324	-0-	-403	-0-	87	1	4201	2	Y	33	75	1			47
							36	9									
03	5053	X	4168	-0-	-885	-0-	94	1	4045	2	Y	26					73
							29	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	111	1	5064	2	Y	45					118
							50	9									
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	111	1	5831	2	Y	43					161
							47	9									
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	95	1	4953	2	Y	35	89	1			107
							39	9									
*07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	122	1	6152	2	Y	49	86	1			70
							54	9									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	986	N	770	-0-	-216	-0-	15	1	748	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	4					12
							4	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	5					17
							6	9									
05	837	N	583	-0-	-254	-0-	11	1	568	2	Y	4					21
							4	9									
06	660	N	617	-0-	-43	-0-	11	1	602	2	Y	4	12	1			13
							4	9									
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	14	1	720	2	Y	6	10	1			9
							7	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
02	6670	X	5756	-0-	-914	-0-	341	1	5415	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5371	-0-	-1852	-0-	242	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	4571	-0-	-2419	-0-	198	1	4373	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	4078	-0-	-3145	-0-	192	1	3886	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3478	-0-	-2462	-0-	185	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	2967	-0-	-3171	-0-	145	1	2822	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2175	N	2054	-0-	-121	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2122	-0-	-218	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	2233	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1214	-0-	-615	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2418	-0-	-682	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1976	-0-	-1024	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1471	-0-	-1629	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2207	-0-	-793	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2378	-0-	-722	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

02	522	N	490	-0-	-32	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
*07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

02	2929	X	2127	-0-	-802	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2295	-0-	-805	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2105	-0-	-145	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2162	-0-	-132	-0-	2162	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

02	2813	X	2692	-0-	-121	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2867	-0-	-47	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2685	-0-	-198	-0-	2685	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					30
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					30
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					30
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					30
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4192	-0-	-188	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4138	-0-	-242	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4152	-0-	-374	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

02	1334	N	1311	-0-	-23	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	898	-0-	-218	-0-	898	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

02	377	N	362	-0-	-15	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2794	-0-	-56	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2456	-0-	-394	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2166	-0-	-717	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

02	522	N	282	-0-	-240	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

02	2900	N	3307	-0-	407	407	3307	2			N	-0-					-0-
03	3675	X	3268	-0-	-407	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	2080	-0-	-200	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
*07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

02	1247	N	811	-0-	-436	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	439	-0-	-894	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	491	-0-	-749	-0-	491	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

02	2929	X	2071	-0-	-858	-0-	2071	2			N	-0-					25
03	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	2852	2			N	-0-					25
04	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	2605	2			N	-0-					25
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					25
06	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2618	2			N	-0-					25
07	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	2682	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

02	841	N	419	-0-	-422	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3596 X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3557	-0-	-194	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3474	-0-	-96	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3501	-0-	-188	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3118	-0-	-452	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
*07	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

02	1885 N	652	-0-	-1233	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1226	-0-	-448	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	1612 N	1078	-0-	-534	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2001	-0-	-541	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1511	-0-	-559	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

02	4872 X	4021	-0-	-851	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4313	-0-	-802	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	3810	-0-	-780	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	3870	-0-	-811	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3654	-0-	-846	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	3068	-0-	-1241	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

02	4901 X	4696	-0-	-205	-0-	137	1	4559	2	N	-0-					98
03	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	139	1	4621	2	N	-0-					98
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	142	1	4728	2	N	-0-					98
05	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	152	1	5052	2	N	-0-					98
06	4860 X	4846	-0-	-14	-0-	141	1	4705	2	N	-0-					98
*07	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	152	1	5051	2	N	-0-					98

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

02	1276 N	1062	-0-	-214	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	990	-0-	-780	-0-	990	2			N	-0-					-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1412	-0-	-238	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
*07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					15
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					15
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					15
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					15
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					15
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					15

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

02	1537	N	1326	-0-	-211	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

02	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	84	1	2802	2	N	-0-					25
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					25
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	N	-0-					25
05	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-					25
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-					25
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	74	1	2479	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

02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1530	-0-	-360	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1	1	1002	2	N	-0-					21
03	1209 N	502	-0-	-707	-0-	1	1	501	2	N	-0-					21
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1	1	1289	2	N	-0-					21
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1	1	1399	2	N	-0-					21
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1	1	1579	2	N	-0-					21
*07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1	1	1508	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

02	696 N	351	-0-	-345	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	527 N	25	-0-	-502	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	558 N	291	-0-	-267	-0-	291	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

02	203 N	61	-0-	-142	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4429	-0-	-71	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	5425 X	4416	-0-	-1009	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					52
03	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					52
04	540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					52
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					52
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					52
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	N	22					107
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					107
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					107
05	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	1212	2			N	-0-					107
06	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326	2			N	-0-					107
*07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					107

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-					23
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	30	1	989	2	N	-0-					23
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	27	1	914	2	N	-0-					23
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	31	1	1026	2	N	-0-					23
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	25	1	838	2	N	-0-					23
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
*07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	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
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					172
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					172
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					172
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					172
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					172
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					172

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
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	782	2	N	-0-					73
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	N	48					121
							53	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	833	2	N	93					214
							102	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	24					238
							26	9									
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-					238
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	37	186	1			89
							41	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					33
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					33
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					33
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					33
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					33
*07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

02	1218	X	365	-0-	-853	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	594	-0-	-460	-0-	594	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

02	3016	X	2364	-0-	-652	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2730	-0-	-180	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2353	-0-	-107	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2257	-0-	-564	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

02	2059	N	1920	-0-	-139	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1816	-0-	-104	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1751	-0-	-357	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
*07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3488	-0-	-77	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3402	-0-	-225	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3412	-0-	312	312	3412	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	1328	4016	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4164	-0-	1064	2392	4164	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	3968	-0-	-2392	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	61	1	2021	2	N	-0-					28
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	N	-0-					28
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-					28
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	N	-0-					28
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-					28
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	56	1	1863	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	12	-0-	-318	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2430	-0-	-81	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2099	-0-	-271	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2042	-0-	-407	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1988	-0-	-352	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

02	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

02	1044	N	875	-0-	-169	-0-	875	2			N	-0-					59
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					59
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					59
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					59
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					59
07	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			N	-0-					59

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1276	N	1081	-0-	-195	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	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
02	4669	X	4504	-0-	-165	-0-	4504	2			N	-0-					172
03	4960	X	4891	-0-	-69	-0-	4891	2			N	-0-					172
04	4800	X	4634	-0-	-166	-0-	4634	2			N	-0-					172
05	4836	X	4806	-0-	-30	-0-	4806	2			N	-0-					172
06	4740	X	4585	-0-	-155	-0-	4585	2			N	-0-					172
07	4898	X	4600	-0-	-298	-0-	4600	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
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	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
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					238
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1494	2	4	9	N	4					242
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					242
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					242
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					242
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					41
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					41
04	600	N	379	-0-	-221	-0-	379	2			N	-0-					41
05	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					41
06	600	N	180	-0-	-420	-0-	180	2			N	-0-					41
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	209	-0-	-110	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	775	N	464	-0-	-311	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	750	N	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1827	N	1217	-0-	-610	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	667	N	633	-0-	-34	-0-	633	2		N	-0-					-0-
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2		N	-0-					-0-
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	2		N	-0-					-0-
05	682	N	303	-0-	-379	-0-	303	2		N	-0-					-0-
06	630	N	102	-0-	-528	-0-	102	2		N	-0-					-0-
07	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2		N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

02	3944	X	3657	-0-	-287	-0-	3657	2		N	-0-					-0-
03	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2		N	-0-					-0-
04	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2		N	-0-					-0-
05	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2		N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-					-0-
*07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

02	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	2		N	-0-					58
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2		N	-0-					58
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2		N	-0-					58
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-					58
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-					58
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	58	N	11	-0-	-47	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1131	N	593	-0-	-538	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	653	-0-	-307	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1183	-0-	-460	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

02	3045	X	2785	-0-	-260	-0-	2785	2			N	-0-					312
03	3255	X	2977	-0-	-278	-0-	2977	2			N	-0-					312
04	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	2843	2			N	-0-					312
05	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	2			N	-0-					312
06	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	2835	2			N	-0-					312
07	2976	X	2891	-0-	-85	-0-	2891	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167350 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-					-0-
04	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2		N	-0-					-0-
05	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2		N	-0-					-0-
06	1350	N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2		N	-0-					-0-
07	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-					-0-
05	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2		N	-0-					-0-
06	3420	X	2839	-0-	-581	-0-	2839	2		N	-0-					-0-
07	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	2938	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

02	696	N	584	-0-	-112	-0-	584	2		N	-0-					74
03	775	N	528	-0-	-247	-0-	528	2		N	-0-					74
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-					74
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2		N	-0-					74
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2		N	-0-					74
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2		N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-					-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

02	2320	N	2176	-0-	-144	-0-	2176	2		N	-0-					27
03	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2		N	-0-					27
04	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	2265	2		N	-0-					27
05	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	2		N	-0-					27
06	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2261	2		N	-0-					27
07	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2		N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

02	3190	X	1549	-0-	-1641	-0-	1549	2		N	-0-					41
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2		N	-0-					41
04	3300	X	2231	-0-	-1069	-0-	2231	2		N	-0-					41
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-					41
06	3300	X	2301	-0-	-999	-0-	2301	2		N	-0-					41
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			46
03	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2		N	-0-			46
04	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1979	2		N	-0-			46
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			46
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2		N	-0-			46
*07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

02	2146 N	2102	-0-	-44	-0-	2102	2		N	-0-			20
03	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2		N	-0-			20
04	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	2040	2		N	-0-			20
05	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2047	2		N	-0-			20
06	2040 N	1911	-0-	-129	-0-	1911	2		N	-0-			20
07	2108 N	1700	-0-	-408	-0-	1700	2		N	-0-			20

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

02	2842 X	2510	-0-	-332	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	2385	-0-	-225	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
05	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	2339	-0-	-271	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2138	-0-	-559	-0-	2138	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			132
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			132
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-	112	1	20
05	3689 X	2970	-0-	-719	-0-	2970	2		N	-0-			20
06	3690 X	2657	-0-	-1033	-0-	2657	2		N	-0-			20
07	3844 X	2571	-0-	-1273	-0-	2571	2		N	-0-			20

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
*07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

02	4611 X	1847	-0-	-2764	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	4087	-0-	-842	-0-	4087	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	2876	-0-	-934	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	2776	-0-	-1161	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	6	-0-	-4086	-0-	6	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					56
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			Y	-0-					56
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			Y	-0-					56
05	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			Y	-0-					56
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					56
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7	9	N	6					23
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					23
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					23
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	2			N	-0-					23
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	732	2			N	-0-					23
07	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	2			N	-0-					23

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

02	667	N	588	-0-	-79	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	600	N	60	-0-	-540	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

02	116	N	112	-0-	-4	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

02	319	N	188	-0-	-131	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

02	638	N	493	-0-	-145	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 1 RRCID -> 192838 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10972 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

02	1189	N	1041	-0-	-148	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

02	2262	N	2177	-0-	-85	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2030	-0-	-250	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2045	-0-	-715	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1827	-0-	-1025	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

02	3103	X	2929	-0-	-174	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2459	-0-	-858	-0-	2459	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	1453	-0-	-1864	-0-	1453	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

02	1856 N	1709	-0-	-147	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

02	2958 X	2065	-0-	-893	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2162	-0-	-535	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	887	-0-	-2023	-0-	887	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	1506	-0-	-1501	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	971	-0-	-1939	-0-	971	2		N	-0-			-0-
07	2201 X	894	-0-	-1307	-0-	894	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3509 X	3042	-0-	-467	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	3341	-0-	-49	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

02	4002 X	1759	-0-	-2243	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	3667	-0-	-611	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3671	-0-	-439	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	1885	-0-	-2362	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	1658	-0-	-1882	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
07	3751 X	2149	-0-	-1602	-0-	2149	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
04	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05	372 N	181	-0-	-191	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	360 N	109	-0-	-251	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	341 N	112	-0-	-229	-0-	112	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
03	2170 N	1616	-0-	-554	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1716	-0-	-384	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1618	-0-	-552	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
*07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

02	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
03	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	395	-0-	-775	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	186	-0-	-1023	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
*07	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
*07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
*07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

02	435 N	239	-0-	-196	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
*07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
07	2294 N	1987	-0-	-307	-0-	1987	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
05	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
*07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	967	-0-	-1048	-0-	967	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	467	-0-	-1483	-0-	467	2		N	-0-			-0-
05	2015 N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
*07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

02	3422 X	2239	-0-	-1183	-0-	2239	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3634	-0-	-24	-0-	3634	2		N	-0-			-0-
04	3390 X	2261	-0-	-1129	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3100	-0-	-403	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	2617	-0-	-893	-0-	2617	2		N	-0-			-0-
07	3627 X	2550	-0-	-1077	-0-	2550	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

02	609 N	358	-0-	-251	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
*07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
*07	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1420	-0-	-380	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

02	3770	X	3726	-0-	-44	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3626	-0-	-514	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	2367	-0-	-1601	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4785	X	4720	-0-	-65	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5133	-0-	-509	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4689	-0-	-771	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4083	-0-	-1559	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3908	-0-	-1072	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3337	-0-	-1809	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

02	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	2302	2			N	-0-					28
03	2790	X	1459	-0-	-1331	-0-	1459	2			N	-0-					28
04	2580	X	243	-0-	-2337	-0-	243	2			N	-0-					28
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					28
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					28

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

02	1015	N	342	-0-	-673	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

02	2436	N	2428	-0-	-8	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2214	-0-	-390	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2254	-0-	-350	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1314	-0-	-825	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1623	-0-	-392	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2486	-0-	-149	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2706	-0-	-144	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2309	-0-	-450	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3451 X	3139	-0-	-312	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3168	-0-	-42	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
05	3348 X	3278	-0-	-70	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
06	3240 X	1998	-0-	-1242	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2698	-0-	-650	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	795	-0-	-445	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1835	-0-	-865	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2228	-0-	-472	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

02	435 N	183	-0-	-252	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	300 N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

02	2755 X	1958	-0-	-797	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2587	-0-	-358	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2512	-0-	-188	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	3038	N	2479	-0-	-559	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
*07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	900	N	739	-0-	-161	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3041	-0-	-199	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2555	-0-	-793	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2900	X	2627	-0-	-273	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2175	-0-	-555	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2521	-0-	-209	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

02	3190	X	2450	-0-	-740	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3449	-0-	-953	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2820	-0-	-1440	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3117	-0-	-1285	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2739	-0-	-591	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1949	-0-	-1492	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1310	-0-	-1015	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

02	1537	N	1393	-0-	-144	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3654 X	2557	-0-	-1097	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2581	-0-	-659	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2549	-0-	-451	-0-	2549	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2643	-0-	-85	-0-	2643	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		Y	-0-			-0-
03	2232 X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		Y	-0-			-0-
06	2160 X	1348	-0-	-812	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-
*07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
03	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
*07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1837	-0-	-113	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
05	2046 N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

02	1624 N	1582	-0-	-42	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

02	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			22
03	2976 N	2785	-0-	-191	-0-	2785	2		N	-0-			22
04	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		N	-0-			22
05	2883 N	2745	-0-	-138	-0-	2745	2		N	-0-			22
06	2700 N	2568	-0-	-132	-0-	2568	2		N	-0-			22
07	3007 N	2465	-0-	-542	-0-	2465	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

02	4118 X	4116	-0-	-2	-0-	4116	2		N	-0-			33
03	4681 X	4287	-0-	-394	-0-	4287	2		N	-0-			33
04	4530 X	4118	-0-	-412	-0-	4118	2		N	-0-			33
05	4681 X	3841	-0-	-840	-0-	3841	2		N	-0-			33
06	4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2		N	-0-			33
07	4402 X	3655	-0-	-747	-0-	3655	2		N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2		N	-0-					-0-
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2		N	-0-					-0-
06	360	N	118	-0-	-242	-0-	118	2		N	-0-					-0-
07	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	2		N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

02	87	N	14	-0-	-73	-0-	14	2		N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-					-0-
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2		N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2		N	-0-					-0-
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

02	1218	N	1194	-0-	-24	-0-	1194	2		N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-					-0-
*07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					-0-
03	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	2		N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2		N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					-0-
07	527	N	189	-0-	-338	-0-	189	2		N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-					-0-
04	1770	N	1266	-0-	-504	-0-	1266	2		N	-0-					-0-
05	1829	N	880	-0-	-949	-0-	880	2		N	-0-					-0-
06	1770	N	913	-0-	-857	-0-	913	2		N	-0-					-0-
07	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2		N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

02	2958	X	2508	-0-	-450	-0-	2508	2		N	-0-					-0-
03	3968	X	2677	-0-	-1291	-0-	2677	2		N	-0-					-0-
04	3840	X	2624	-0-	-1216	-0-	2624	2		N	-0-					-0-
05	3968	X	2806	-0-	-1162	-0-	2806	2		N	-0-					-0-
06	3330	X	2505	-0-	-825	-0-	2505	2		N	-0-					-0-
*07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1247	N	772	-0-	-475	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	876	-0-	-674	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	2262	X	832	-0-	-1430	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					3
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			Y	-0-					3
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					3
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					3
07	1457	N	869	-0-	-588	-0-	869	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

02	4959	X	4500	-0-	-459	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
*07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

02	2900	N	5641	-0-	2741	2741	5641	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4479	-0-	1379	4120	4479	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4860	-0-	1860	5980	4860	2			N	-0-					-0-
05	10207	X	4227	-0-	-5980	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

02	1334	N	784	-0-	-550	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	755	-0-	-671	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

02	2900	N	3012	-0-	112	275	3012	2			N	-0-					65
03	3100	N	3222	-0-	122	397	3222	2			N	-0-					65
04	3495	X	3098	-0-	-397	-0-	3098	2			N	-0-					65
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					65
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					65
*07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

02	2030	N	1812	-0-	-218	-0-	1812	2			N	-0-					1
03	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					1
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					1
05	1922	N	1672	-0-	-250	-0-	1672	2			N	-0-					1
06	1830	N	1451	-0-	-379	-0-	1451	2			N	-0-					1
07	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	1675	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

02	2842	X	1507	-0-	-1335	-0-	1507	2			N	-0-					100
03	1829	X	1529	-0-	-300	-0-	1529	2			N	-0-					100
04	1770	X	1491	-0-	-279	-0-	1491	2			N	-0-					100
05	1829	X	1467	-0-	-362	-0-	1467	2			N	-0-					100
06	1680	X	1283	-0-	-397	-0-	1283	2			N	-0-					100
*07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

02	3161	X	2732	-0-	-429	-0-	2732	2			N	-0-					67
03	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					67
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2			N	-0-					67
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					67
06	2820	X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2			N	-0-					67
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2662	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
02	3132 X	3078	-0-	-54	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3148	-0-	-200	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2946	-0-	-234	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	1214	-0-	-2103	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

02	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3052	-0-	-792	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	2782	-0-	-848	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

02	2958 X	1759	-0-	-1199	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	1490	-0-	-1517	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	1980	-0-	-930	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2046 X	1916	-0-	-130	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	1631	-0-	-1609	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

02	1856 N	1812	-0-	-44	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*07	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
04	2640 N	2547	-0-	-93	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	2604 N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	2533	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
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1846	-0-	-1223	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	481	-0-	-759	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	899	N	408	-0-	-491	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	480	N	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

02	5597	X	5481	-0-	-116	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6263	-0-	-92	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

02	1914	X	546	-0-	-1368	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1604	-0-	-442	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	1325	-0-	-655	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	896	-0-	-1150	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	237	-0-	-1743	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

02	2552	X	2066	-0-	-486	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2222	-0-	-88	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

02	1044	X	519	-0-	-525	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	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
02	1073	N	865	-0-	-208	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

02	2001	N	1939	-0-	-62	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1778	-0-	-292	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1739	-0-	-271	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1654	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

02	3770	X	3374	-0-	-396	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3771	-0-	-259	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3743	-0-	-157	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3143	-0-	-697	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3031	-0-	-844	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

02	3712	X	2646	-0-	-1066	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4028	-0-	-312	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3264	-0-	-936	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2977	-0-	-1363	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3548	-0-	-352	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3069 X	2655	-0-	-414	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3069 X	2631	-0-	-438	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	2970 X	2439	-0-	-531	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2355	-0-	-714	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

02	4321 X	4220	-0-	-101	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	4619 X	3707	-0-	-912	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	1909	-0-	-2561	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	3731	-0-	-888	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	2735	-0-	-1705	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
07	4526 X	3624	-0-	-902	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	3921	-0-	-519	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	3123	-0-	-1465	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	3127	-0-	-1313	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	2815	-0-	-1525	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

02	3712 X	3667	-0-	-45	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	940	-0-	-2900	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	4031 X	3458	-0-	-573	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3211	-0-	-779	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3456	-0-	-474	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	1585	-0-	-2104	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

02	3190 X	2639	-0-	-551	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	1504	-0-	-1844	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124	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
02	667 N	498	-0-	-169	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2		N	-0-			-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

02	2900 N	2723	-0-	-177	-0-	2723	2		N	-0-			49
03	3100 N	3057	-0-	-43	-0-	3057	2		N	-0-			49
04	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2		N	-0-			49
05	2926 N	2881	-0-	-45	-0-	2881	2		N	-0-			49
06	2970 N	2569	-0-	-401	-0-	2569	2		N	-0-			49
07	3100 X	2132	-0-	-968	-0-	2132	2		N	-0-			49

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

02	2639 X	2479	-0-	-160	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2		N	-0-			-0-
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2216	-0-	-1070	-0-	2216	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

02	2001 N	193	-0-	-1808	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	1683	-0-	-1262	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
04	2850 X	1821	-0-	-1029	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2669	-0-	-276	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
06	2040 X	338	-0-	-1702	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*07	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		N	-0-			-0-
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
*07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	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
02	3219 X	2508	-0-	-711	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	2733	-0-	-894	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2784	-0-	-223	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2682	-0-	-168	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	2567	-0-	-657	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2354	-0-	-766	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2149	-0-	-1075	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

02	3393 X	2690	-0-	-703	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	2250	-0-	-1160	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	3570 X	3116	-0-	-454	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3689 X	2945	-0-	-744	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03	7161 X	5757	-0-	-1404	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	6434	-0-	-496	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	6258	-0-	-903	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	6637	-0-	-293	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
*07	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	2190 X	2028	-0-	-162	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2263 X	1541	-0-	-722	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1874	-0-	-226	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

02	2088 N	1762	-0-	-326	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	2418 N	1601	-0-	-817	-0-	1601	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
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

02	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					72
03	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					72
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					72
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					72
06	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					72
*07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	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

02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2424	-0-	-6	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	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

02	3770	X	3656	-0-	-114	-0-	3656	2			N	-0-					28
03	3968	X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2			N	-0-					28
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	3691	2			N	-0-					28
05	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	3659	2			N	-0-					28
06	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2			N	-0-					28
07	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3842	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

02	3538	X	3114	-0-	-424	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3362	-0-	-389	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3464	-0-	-166	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3518	-0-	-16	-0-	3518	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
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					30
03	1488	N	862	-0-	-626	-0-	862	2			N	-0-					30
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					30
05	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					30
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					30
07	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

02	493	N	479	-0-	-14	-0-	479	2			N	-0-					27
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					27
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					27
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					27
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					27
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	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

02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2694	-0-	-246	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2658	-0-	-411	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2680	-0-	-290	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2261	-0-	-808	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

02	1218	N	1100	-0-	-118	-0-	1100	2			N	-0-					18
03	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1447	2			N	-0-					18
04	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	1522	2			N	-0-					18
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					18
06	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2			N	-0-					18
07	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	1182	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

02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
*07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

02	3886	X	3243	-0-	-643	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3529	-0-	-408	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3658	-0-	-152	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	3570	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

02	2523	X	2411	-0-	-112	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1585	-0-	-1329	-0-	1585	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
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					2
03	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	2860	2			N	-0-					2
04	3540 X	2373	-0-	-1167	-0-	2373	2			N	-0-					2
05	3658 X	3174	-0-	-484	-0-	3174	2			N	-0-					2
06	3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2409	2			N	-0-					2
07	3596 X	2974	-0-	-622	-0-	2974	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

02	609 N	540	-0-	-69	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

02	5771 X	5519	-0-	-252	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5990	-0-	-117	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5446	-0-	-464	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	5958	-0-	-149	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	4861	-0-	-959	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
07	5983 X	5700	-0-	-283	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

02	2552 N	2533	-0-	-19	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	1846	-0-	-851	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	2400 N	1779	-0-	-621	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	1171	-0-	-1588	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					37
03	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2219	2	4	9	N	4					41
04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2574	2	32	9	N	29					70
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					70
06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					70
*07	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	N	2					72

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					78
03	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					78
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					78
05	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	2562	2			N	-0-					78
06	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					78
07	2728 N	2434	-0-	-294	-0-	2434	2			N	-0-					78

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
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3365	2	58	4	N	-0-					-0-
03	3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3468	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3450 X	3298	-0-	-152	-0-	3238	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3658 X	3437	-0-	-221	-0-	3375	2	62	4	N	-0-					-0-
06	3540 X	3038	-0-	-502	-0-	2978	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3658 X	3146	-0-	-512	-0-	3084	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

02	2581 X	2210	-0-	-371	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	1689	-0-	-1132	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	1421	-0-	-1309	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	1935	-0-	-421	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

02	5017 X	4634	-0-	-383	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
07	5177 X	5048	-0-	-129	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

02	2465 N	2286	-0-	-179	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3132	-0-	132	132	3132	2			N	-0-					-0-
05	2500 N	2368	-0-	-132	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2301	-0-	-129	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3453	-0-	453	453	3453	2			N	-0-					-0-
05	3060 N	2607	-0-	-453	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2403	-0-	-237	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	1887	-0-	-283	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	999	-0-	-458	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	914	-0-	-171	-0-	914	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
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

02	2465	X	2085	-0-	-380	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2296	-0-	-194	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

02	1740	N	1574	-0-	-166	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1443	-0-	-479	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1299	-0-	-406	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					5
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					5
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					5
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					5
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					5
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

02	5846	X	2353	-0-	-3493	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3516	-0-	-235	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3198	-0-	-462	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3430	-0-	-352	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
06	3660 X	3162	-0-	-498	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3062	-0-	-596	-0-	3062	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

02	2755 X	2176	-0-	-579	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2561	-0-	-384	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2371	-0-	-479	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2329	-0-	-521	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
*07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1457	2	58	4	N	-0-					-0-
03	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1358	2	62	4	N	-0-					-0-
04	1530 N	1214	-0-	-316	-0-	1154	2	60	4	N	-0-					-0-
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1662	2	62	4	N	-0-					-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1489	2	60	4	N	-0-					-0-
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1100	2	62	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2307	-0-	-603	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2228	-0-	-682	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	2261	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1206	-0-	-204	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	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
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	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

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

02	1769	N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	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

02	3335	X	2603	-0-	-732	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3304	-0-	-261	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

02	1856	N	1675	-0-	-181	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

02	3161	X	2751	-0-	-410	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2979	-0-	-321	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	3124	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
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2		N	-0-			-0-
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2		N	-0-			-0-
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3561	-0-	-339	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3954	-0-	-76	-0-	3954	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
*07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
*07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

02	3770 X	572	-0-	-3198	-0-	572	2		N	-0-			-0-
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2		N	-0-			-0-
04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3504	-0-	-396	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2298	-0-	-306	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2261	-0-	-199	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
*07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			28
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			28
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			28
05	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2		N	-0-			28
06	1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534	2		N	-0-			28
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1896	2	31 9	N	28			56

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
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					17
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					17
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					17
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					17
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					17
*07	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

02	1247 N	1213	-0-	-34	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
*07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-					-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N	-0-					-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	62	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	2	N	-0-					-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-					-0-
*07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434 N	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					51
03	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2			N	-0-					51
04	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2			N	-0-					51
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					51
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					51
07	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

02	2465 X	2153	-0-	-312	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2475	-0-	-75	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3947	-0-	947	947	3947	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3970	-0-	870	1817	3970	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
*07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	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
02	3074 X	2131	-0-	-943	-0-	2131	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	1843	-0-	-1443	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	1606	-0-	-1574	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
*07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	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

02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

02	2465 X	2319	-0-	-146	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
03	2635 X	2197	-0-	-438	-0-	2197	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	1872	-0-	-678	-0-	1872	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	1951	-0-	-529	-0-	1951	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	1698	-0-	-702	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	1280	-0-	-1200	-0-	1280	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

02	2407 X	2040	-0-	-367	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1900	-0-	-590	-0-	1900	2		N	-0-			-0-
05	2232 X	1825	-0-	-407	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
06	2160 X	1920	-0-	-240	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	2060	-0-	-110	-0-	2060	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

02	1653 N	1568	-0-	-85	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
04	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
05	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1523	-0-	-517	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1353	-0-	-755	-0-	1353	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
03	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
04	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2		N	-0-			-0-
05	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
06	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2		N	-0-			-0-
07	5177 X	4625	-0-	-552	-0-	4625	2		N	-0-			-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

02	3132 X	2936	-0-	-196	-0-	2936	2		N	-0-			9
03	3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3100	2		N	-0-			9
04	3240 X	2886	-0-	-354	-0-	2886	2		N	-0-			9
05	3162 X	2586	-0-	-576	-0-	2586	2		N	-0-			9
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			9
07	3131 X	2581	-0-	-550	-0-	2581	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
02	4959 X	3125	-0-	-1834	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
*07	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

02	290 N	225	-0-	-65	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

02	3016 X	1984	-0-	-1032	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

02	3683 X	3143	-0-	-540	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3296	-0-	-858	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3151	-0-	-869	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3062	-0-	-1092	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2814	-0-	-726	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	2729	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

02	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1362	-0-	-528	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1953 N	1758	-0-	-195	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

02	2233 X	1807	-0-	-426	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2387 X	1904	-0-	-483	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	1934	-0-	-376	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	2387 X	1947	-0-	-440	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
*07	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	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
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					138
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					138
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					138
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					138
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					138
07	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			N	-0-					138

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

02	6786	X	6126	-0-	-660	-0-	6126	2			N	-0-					37
03	7254	X	6415	-0-	-839	-0-	6415	2			N	-0-					37
04	6840	X	5611	-0-	-1229	-0-	5611	2			N	-0-					37
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					37
06	6570	X	6066	-0-	-504	-0-	6066	2			N	-0-					37
*07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

02	4901	X	4567	-0-	-334	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4265	-0-	-974	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4119	-0-	-951	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3968	-0-	-1271	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3669	-0-	-1041	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3705	-0-	-1162	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1749	-0-	-1551	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2807	-0-	-603	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

02	4727	X	3595	-0-	-1132	-0-	3595	2			N	-0-					45
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					45
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					45
05	5053	X	4892	-0-	-161	-0-	4892	2			N	-0-					45
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					45
07	5053	X	4836	-0-	-217	-0-	4836	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

02	2755	X	2418	-0-	-337	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2443	-0-	-223	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2219	-0-	-361	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1874	-0-	-699	-0-	1874	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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	510 N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	527 N	311	-0-	-216	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

02	2697 X	2350	-0-	-347	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2569	-0-	-66	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5451	2	58	4	N	-0-					-0-
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5568	2	62	4	N	-0-					-0-
04	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4637	2	60	4	N	-0-					-0-
05	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7659	2	62	4	N	-0-					-0-
06	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6072	2	60	4	N	-0-					-0-
*07	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5151	2	62	4	N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

02	2378 X	2092	-0-	-286	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	1886	-0-	-656	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
*07	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	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
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	21	-0-	-1269	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	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

02	3248 X	3014	-0-	-234	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3174	-0-	-174	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3120	-0-	-352	-0-	3120	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

02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	785	-0-	-565	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	1395 N	1099	-0-	-296	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
*07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

02	3306 X	3145	-0-	-161	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3322	-0-	-181	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	3009	-0-	-321	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	2978	-0-	-401	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	3049	-0-	-221	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3053	-0-	-295	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1455	-0-	-105	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

02	2900 X	2450	-0-	-450	-0-	2450	2			N	-0-					39
03	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2			N	-0-					39
04	2700 X	2383	-0-	-317	-0-	2383	2			N	-0-					39
05	2666 X	2369	-0-	-297	-0-	2369	2			N	-0-					39
06	2580 X	2106	-0-	-474	-0-	2106	2			N	-0-					39
*07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

02	1595 N	1451	-0-	-144	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3872	-0-	772	772	3872	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
02	957	N	867	-0-	-90	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

02	1827	X	1409	-0-	-418	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1152	-0-	-832	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1059	-0-	-621	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4652	-0-	1552	1552	4652	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

02	2465	N	2110	-0-	-355	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	2281	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

02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					60
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					60
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					60
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					60
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					26
03	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-					26
04	870	N	524	-0-	-346	-0-	524	2			N	-0-					26
05	1023	N	747	-0-	-276	-0-	747	2			N	-0-					26
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					26
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1015	N	934	-0-	-81	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	690	-0-	-488	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	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
02	2146	N	1821	-0-	-325	-0-	1763	2	58	4	N	-0-					-0-
03	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2008	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1901	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1970	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2010	N	1971	-0-	-39	-0-	1911	2	60	4	N	-0-					-0-
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2111	2	62	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					21
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					21
04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					21
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					21
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					21
*07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	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

02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

02	2958	X	2417	-0-	-541	-0-	2359	2	58	4	N	-0-					-0-
03	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	2940	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2826	2	60	4	N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2914	2	62	4	N	-0-					-0-
06	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	2652	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	2704	2	62	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

02	3306	X	2371	-0-	-935	-0-	2371	2			N	-0-					85
03	3131	X	3041	-0-	-90	-0-	3041	2			N	-0-					85
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					85
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					85
06	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	2882	2			N	-0-					85
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2901	2			N	-0-					85

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

02	435	N	195	-0-	-240	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

02	3045	X	2757	-0-	-288	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3231	-0-	-249	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3377	-0-	-219	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3119	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
02	6148	X	6078	-0-	-70	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
*07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

02	1537	N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	895	-0-	-562	-0-	895	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

02	3393	X	3185	-0-	-208	-0-	3185	2			N	-0-					24
03	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	3330	2			N	-0-					24
04	3420	X	3077	-0-	-343	-0-	3077	2			N	-0-					24
05	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			N	-0-					24
06	3420	X	3044	-0-	-376	-0-	3044	2			N	-0-					24
07	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	3191	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

02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

02	3567	X	2332	-0-	-1235	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2814	-0-	-999	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2706	-0-	-921	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1959	-0-	-1341	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1232	-0-	-1837	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

02	1856	N	1698	-0-	-158	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	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
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1451	-0-	-109	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1238	-0-	-405	-0-	1238	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

02	1653 X	1297	-0-	-356	-0-	1297	2		N	-0-			114
03	1581 X	1321	-0-	-260	-0-	1321	2		N	-0-			114
04	1560 X	1023	-0-	-537	-0-	1023	2		N	-0-			114
05	1612 X	1530	-0-	-82	-0-	1530	2		N	-0-			114
06	1560 X	1237	-0-	-323	-0-	1237	2		N	-0-			114
*07	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			114

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

02	2494 N	2204	-0-	-290	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
04	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
06	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
*07	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

02	7830 X	7395	-0-	-435	-0-	7395	2		N	-0-			-0-
03	8091 X	6558	-0-	-1533	-0-	6558	2		N	-0-			-0-
04	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2		N	-0-			-0-
05	8060 X	7820	-0-	-240	-0-	7820	2		N	-0-			-0-
06	7800 X	6698	-0-	-1102	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
07	8153 X	7446	-0-	-707	-0-	7446	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

02	4118 X	2616	-0-	-1502	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
03	4495 X	4138	-0-	-357	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	4097	-0-	-253	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3784	-0-	-206	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	3820	-0-	-427	-0-	3820	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

02	2552 X	1583	-0-	-969	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2		N	-0-			-0-
04	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2		N	-0-			-0-
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3793	-0-	-107	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3356	-0-	-674	-0-	3356	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

02	2378 X	1474	-0-	-904	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2236	-0-	-647	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	1933	-0-	-950	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-
06	2310 X	2217	-0-	-93	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
*07	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	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
02	3538	X	3048	-0-	-490	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3649	-0-	-102	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					7
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					7
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					7
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					7
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	1714	2			N	-0-					7
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	1766	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1904	-0-	-452	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2850	N	2710	-0-	-140	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1954	-0-	-588	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	1852	-0-	-907	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

02	3045	X	2710	-0-	-335	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2507	-0-	-748	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2114	-0-	-586	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2594	-0-	-289	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1732	-0-	-1151	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

02	4031	X	3862	-0-	-169	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3667	-0-	-503	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	3261	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
02	1885	N	1579	-0-	-306	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1719	-0-	-591	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

02	3335	X	2458	-0-	-877	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2362	-0-	-1203	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2189	-0-	-1261	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2477	-0-	-373	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2394	-0-	-241	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

02	4002	X	3755	-0-	-247	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3560	-0-	-580	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2939	-0-	-1060	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	899	-0-	-2971	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	3474	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	57	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	60	1	1985	2	N	-0-					-0-
05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	42	1	1407	2	N	-0-					-0-
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	-0-					-0-
*07	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	39	1	1308	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

02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2958	2	58	4	N	-0-					-0-
03	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2427	2	62	4	N	-0-					-0-
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2161	2	60	4	N	-0-					-0-
05	1922	X	1676	-0-	-246	-0-	1634	2	42	4	N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
*07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

02	2958	X	2760	-0-	-198	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2757	-0-	-529	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2633	-0-	-547	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2469	-0-	-476	-0-	2469	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
02	1769	N	1136	-0-	-633	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	599	-0-	-1447	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

02	2900	N	3108	-0-	208	208	3108	2			N	-0-					-0-
03	3346	X	3138	-0-	-208	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
*07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

02	261	N	232	-0-	-29	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3778	-0-	-314	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2868	-0-	-1092	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3175	-0-	-886	-0-	3175	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

02	2001	N	1500	-0-	-501	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1831	-0-	-179	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	919	-0-	-761	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1237	-0-	-654	-0-	1237	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
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	430	-0-	-770	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	344	-0-	-896	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4634	-0-	-667	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4675	-0-	-455	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

02	2842	X	2325	-0-	-517	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1872	-0-	-1578	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1533	-0-	-2032	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2101	-0-	-1464	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

02	2436	X	2288	-0-	-148	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2749	-0-	-537	-0-	2749	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

02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7340	-0-	-550	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7971	-0-	-182	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7774	-0-	-116	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7843	-0-	-310	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	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
02	2929 X	2325	-0-	-604	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2818	-0-	-512	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2950	-0-	-500	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2893	-0-	-672	-0-	2893 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

02	4785 X	4532	-0-	-253	-0-	4532 2		N	-0-			-0-
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2		N	-0-			-0-
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	4792 2		N	-0-			-0-
07	5456 X	5196	-0-	-260	-0-	5196 2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

02	1595 N	500	-0-	-1095	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03	868 N	424	-0-	-444	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04	630 N	339	-0-	-291	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 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

02	1363 N	1194	-0-	-169	-0-	1194 2		N	-0-			-0-
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-			-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
06	2160 N	1901	-0-	-259	-0-	1901 2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053 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

02	5945 X	5574	-0-	-371	-0-	5574 2		N	-0-			-0-
03	6417 X	5927	-0-	-490	-0-	5927 2		N	-0-			-0-
04	6210 X	6060	-0-	-150	-0-	6060 2		N	-0-			-0-
05	6417 X	6100	-0-	-317	-0-	6100 2		N	-0-			-0-
06	6030 X	5374	-0-	-656	-0-	5374 2		N	-0-			-0-
07	6262 X	5922	-0-	-340	-0-	5922 2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			46
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			46
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			46
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			46
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			46
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
05	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1626	-0-	-414	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1339	-0-	-800	-0-	1339 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
02	3451 X	3104	-0-	-347	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3231	-0-	-458	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	1981	-0-	-1559	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
05	3596 X	631	-0-	-2965	-0-	631 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	1479	-0-	-1971	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	579	-0-	-2738	-0-	579 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

02	2146 N	2067	-0-	-79	-0-	2067 2		N	-0-			51
03	2325 N	1961	-0-	-364	-0-	1961 2		N	-0-			51
04	2070 N	890	-0-	-1180	-0-	890 2		N	-0-			51
05	2201 N	769	-0-	-1432	-0-	769 2		N	-0-			51
06	1890 N	762	-0-	-1128	-0-	762 2		N	-0-			51
07	930 N	644	-0-	-286	-0-	644 2		N	-0-			51

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446 2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1649	-0-	-241	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
05	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
*07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

02	1740 N	476	-0-	-1264	-0-	476 2		N	-0-			-0-
03	1860 N	500	-0-	-1360	-0-	500 2		N	-0-			-0-
04	1440 N	546	-0-	-894	-0-	546 2		N	-0-			-0-
05	496 N	338	-0-	-158	-0-	338 2		N	-0-			-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2		N	-0-			-0-
*07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2		N	-0-			-0-
03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2		N	-0-			-0-
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853 2		N	-0-			-0-
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829 2		N	-0-			-0-
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537 2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3363	-0-	-605	-0-	3363 2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2		N	-0-			-0-
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 2		N	-0-			-0-
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2		N	-0-			-0-
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-			-0-
*07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2		N	-0-			-0-
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2		N	-0-			-0-
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-			-0-
*07	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 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
02	1247	N	915	-0-	-332	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	839	-0-	-841	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

02	5075	X	4542	-0-	-533	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4855	-0-	-570	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4784	-0-	-466	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4850	-0-	-310	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
*07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	858	-0-	-282	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	815	-0-	-295	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

02	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	1793	2			N	-0-					25
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					25
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					25
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					25
06	2370	N	2013	-0-	-357	-0-	2013	2			N	-0-					25
07	2201	N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

02	3857	X	3523	-0-	-334	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3672	-0-	-79	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3072	-0-	-710	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5058	-0-	-222	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4956	-0-	-324	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4074	-0-	-1382	-0-	4074	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
02	4843 X	3863	-0-	-980	-0-	3863	2			N	-0-					60
03	5177 X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2			N	-0-					60
04	4770 X	4576	-0-	-194	-0-	4576	2			N	-0-					60
05	4929 X	4697	-0-	-232	-0-	4697	2			N	-0-					60
06	4770 X	4527	-0-	-243	-0-	4527	2			N	-0-					60
07	4743 X	3912	-0-	-831	-0-	3912	2			N	-0-					60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

02	2523 X	2093	-0-	-430	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2496	-0-	-573	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

02	2668 X	1311	-0-	-1357	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2047	-0-	-503	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2232 X	2110	-0-	-122	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3072	-0-	72	72	3072	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*07	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
06	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
*07	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	4774 X	4343	-0-	-431	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4085	-0-	-535	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	4774 X	4103	-0-	-671	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	4397	-0-	-223	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	4107	-0-	-667	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
*07	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	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
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

02	1769	N	1271	-0-	-498	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	1751	2	3	9	N	3					3

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

02	3161	X	2809	-0-	-352	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2828	-0-	-592	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	1827	-0-	-1707	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*07	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

02	1450	N	1295	-0-	-155	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	645	-0-	-874	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	660	-0-	-480	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	553	-0-	-842	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1639	-0-	-531	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
*07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	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
02	2842 X	2207	-0-	-635	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2430 X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	1786	-0-	-1841	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
06	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
*07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

02	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
03	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
06	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*07	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					30
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					30
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					30
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					30
06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					30
*07	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1226	-0-	-510	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	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
02	2726 X	1999	-0-	-727	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	2794	-0-	-26	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2251	-0-	-632	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

02	4379 X	3589	-0-	-790	-0-	3560	2	29	4	N	-0-					-0-
03	4681 X	3491	-0-	-1190	-0-	3460	2	31	4	N	-0-					-0-
04	4530 X	3624	-0-	-906	-0-	3594	2	30	4	N	-0-					-0-
05	4433 X	2708	-0-	-1725	-0-	2677	2	31	4	N	-0-					-0-
06	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3302	2	30	4	N	-0-					-0-
07	3844 X	3253	-0-	-591	-0-	3222	2	31	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

02	261 N	51	-0-	-210	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					97
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					97
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					97
05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					97
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					97
*07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

02	2175 N	1513	-0-	-662	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	1984	-0-	-155	-0-	1978	2	6	9	N	5					5

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					109
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					109
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					109
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					109
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					109
07	1116 N	936	-0-	-180	-0-	901	2	35	9	N	32					141

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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

02	2697	N	2618	-0-	-79	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2603	-0-	-217	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2506	-0-	-74	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

02	2987	X	130	-0-	-2857	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2437	-0-	-756	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2333	-0-	-757	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	31	-0-	-2728	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1805	-0-	-644	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

02	2059	N	1996	-0-	-63	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1719	-0-	-381	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1954	-0-	-56	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

02	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					130
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					130
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					130
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					130
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					130
*07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	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
02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
04	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
*07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

02	1769 N	1611	-0-	-158	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1891	-0-	-329	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	2294 N	1845	-0-	-449	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

02	1044 N	878	-0-	-166	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	98	-0-	-1111	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	93	-0-	-1077	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	930 N	85	-0-	-845	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

02	1711 N	1687	-0-	-24	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

02	3132 X	2733	-0-	-399	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

02	3335 X	3076	-0-	-259	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3541	-0-	-24	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	2341	-0-	-59	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	1878	-0-	-1408	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2710	-0-	-710	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	1911	-0-	-1623	-0-	1911	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	3596	X	2675	-0-	-921	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3063	-0-	-781	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3067	-0-	-312	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2339	-0-	-947	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3066	-0-	-313	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2182	-0-	-1268	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2890	-0-	-675	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2759	-0-	-691	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2361	-0-	-894	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4220	-0-	-10	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3641	-0-	-792	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4165	-0-	-125	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4019	-0-	-414	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

02	203	N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

02	3132	X	2261	-0-	-871	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2214	-0-	-1072	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					64
03	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	2631	2			N	-0-					64
04	3210	X	2462	-0-	-748	-0-	2462	2			N	-0-					64
05	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	2			N	-0-					64
06	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2691	2			N	-0-					64
07	2914	X	2693	-0-	-221	-0-	2693	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
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					15
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					15
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-					15
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					15
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					15
*07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

02	522	N	184	-0-	-338	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1248	-0-	-209	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1345	-0-	-422	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2269	-0-	-491	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2449	-0-	-311	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

02	725	N	526	-0-	-199	-0-	526	2			N	-0-					52
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					52
04	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	2			N	-0-					52
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					52
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					52
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2253	-0-	-417	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2532	-0-	-289	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2365	-0-	-275	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3619	-0-	-411	-0-	3619	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
02	4147 X	3472	-0-	-675	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
03	4185 X	3668	-0-	-517	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3406	-0-	-644	-0-	3406	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
06	3690 X	3408	-0-	-282	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
03	2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
05	2387 N	1701	-0-	-686	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1818	-0-	-282	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1822	-0-	-410	-0-	1822	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2817	-0-	-93	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

02	2494 X	1475	-0-	-1019	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
03	2294 X	1788	-0-	-506	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
04	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
05	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
06	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	2241	-0-	-239	-0-	2241	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

02	3741 X	3627	-0-	-114	-0-	3627	2		N	-0-			25
03	3689 X	3507	-0-	-182	-0-	3507	2		N	-0-			25
04	3660 X	3613	-0-	-47	-0-	3613	2		N	-0-			25
05	3875 X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2		N	-0-			25
06	3750 X	3462	-0-	-288	-0-	3462	2		N	-0-			25
07	3875 X	2944	-0-	-931	-0-	2944	2		N	-0-			25

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	403 N	44	-0-	-359	-0-	44	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
04	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1034	-0-	-466	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	606	-0-	-975	-0-	606	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
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2248	-0-	-212	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2296	-0-	-246	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2193	-0-	-267	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
*07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	8352	X	3028	-0-	-5324	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6775	-0-	-1175	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8083	-0-	-132	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7811	-0-	-709	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6945	-0-	-1859	-0-	6945	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

02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

02	3161	X	3155	-0-	-6	-0-	45	1	3110	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3231	-0-	-520	-0-	49	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2831	-0-	-799	-0-	47	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2845	-0-	-906	-0-	49	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	47	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2709	-0-	-670	-0-	49	1	2660	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

02	2436	N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2312	-0-	-148	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2497	-0-	-107	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2362	-0-	-98	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	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
02	3857 X	3834	-0-	-23	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3410	-0-	-670	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	2784	-0-	-1432	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

02	4002 X	3728	-0-	-274	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3715	-0-	-125	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	3951	-0-	-48	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	3870 X	3683	-0-	-187	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	1790	-0-	-2209	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

02	1595 N	1506	-0-	-89	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
03	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
*07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

02	2378 X	932	-0-	-1446	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	2542 X	2217	-0-	-325	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	666	-0-	-1794	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	2542 N	1093	-0-	-1449	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

02	2813 X	2727	-0-	-86	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2452	-0-	-278	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2190	-0-	-630	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	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
02	2900 X	2810	-0-	-90	-0-	2810	2		N	-0-			26
03	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523	2		N	-0-			26
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			26
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			26
06	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816	2		N	-0-			26
07	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897	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

02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-			87
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-			87
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			87
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-			87
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			87
*07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-			87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-			-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-			-0-
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
*07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	676	-0-	-764	-0-	676	2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2153	-0-	-296	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-			-0-
*07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

02	6786 X	5935	-0-	-851	-0-	5935	2		N	-0-			-0-
03	7192 X	6089	-0-	-1103	-0-	6089	2		N	-0-			-0-
04	6330 X	6238	-0-	-92	-0-	6238	2		N	-0-			-0-
05	6541 X	5282	-0-	-1259	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
06	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2		N	-0-			-0-
07	6448 X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	2987 X	2881	-0-	-106	-0-	2881	2		N	-0-			38
03	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2		N	-0-			38
04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2		N	-0-			38
05	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	3029	2		N	-0-			38
06	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	2876	2		N	-0-			38
07	3069 X	2984	-0-	-85	-0-	2984	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
02	4205	X	3129	-0-	-1076	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2785	-0-	-1710	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3618	-0-	-732	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
*07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

02	377	N	363	-0-	-14	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

02	3277	X	2689	-0-	-588	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3088	-0-	-415	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2927	-0-	-283	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3063	-0-	-254	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2758	-0-	-452	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

02	1856	N	1655	-0-	-201	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

02	6032	X	5148	-0-	-884	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5082	-0-	-708	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5531	-0-	-452	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

02	3161	X	3087	-0-	-74	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2846	-0-	-440	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2416	-0-	-554	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2303	-0-	-766	-0-	2303	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
02	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1945	-0-	-163	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1157	-0-	-733	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3974	-0-	874	874	3974	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

02	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
04	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

02	5162	X	5142	-0-	-20	-0-	5017	2	125	9	N	114					152
03	5518	X	5136	-0-	-382	-0-	5100	2	36	9	N	33					185
04	5340	X	4697	-0-	-643	-0-	4693	2	4	9	N	4	168	1			21
05	5518	X	4854	-0-	-664	-0-	4854	2			N	-0-					21
06	5310	X	3629	-0-	-1681	-0-	3629	2			N	-0-					21
07	5487	X	885	-0-	-4602	-0-	885	2			N	-0-					21

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					24
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					24
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					24
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					24
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					24
*07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

02	841	N	704	-0-	-137	-0-	704	2			N	-0-					43
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					43
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					43
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					43
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-					43
07	744	N	604	-0-	-140	-0-	604	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

02	841	N	835	-0-	-6	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	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
02	3248 X	3198	-0-	-50	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2564	-0-	-660	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2547	-0-	-1023	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3134	-0-	-555	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2586	-0-	-984	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
07	3410 X	2493	-0-	-917	-0-	2493	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

02	5539 X	4894	-0-	-645	-0-	4894	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	3908	-0-	-2013	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5230	-0-	-500	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
05	5921 X	3054	-0-	-2867	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
06	5670 X	524	-0-	-5146	-0-	524	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	2631	-0-	-2763	-0-	2631	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
*07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
03	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			-0-
05	682 N	619	-0-	-63	-0-	619	2		N	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-
*07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

02	1305 N	1235	-0-	-70	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1782	-0-	-450	-0-	1782	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

02	1972 N	1790	-0-	-182	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1657	-0-	-383	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
*07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	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
02	4466 X	2795	-0-	-1671	-0-	2795	2		Y	-0-			27
03	4774 X	3350	-0-	-1424	-0-	3350	2		Y	-0-			27
04	4620 X	4295	-0-	-325	-0-	4295	2		Y	-0-			27
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		Y	-0-			27
06	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2		Y	-0-			27
07	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
07	1953 X	946	-0-	-1007	-0-	946	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

02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2		Y	-0-			-0-
03	3627 X	2622	-0-	-1005	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	2343	-0-	-1167	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-
05	3627 X	3363	-0-	-264	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2		Y	-0-			-0-
07	3627 X	2500	-0-	-1127	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

02	3509 X	2780	-0-	-729	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	1567	-0-	-2184	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3084	-0-	-546	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
*07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

02	4582 X	4284	-0-	-298	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
03	4898 X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4290	-0-	-660	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4252	-0-	-698	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
07	4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3994	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

02	3712 X	3649	-0-	-63	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3756	-0-	-150	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3369	-0-	-537	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
06	3780 X	2756	-0-	-1024	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
07	3906 X	1399	-0-	-2507	-0-	1399	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

02	2117 N	680	-0-	-1437	-0-	680	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	699	-0-	-820	-0-	699	2		N	-0-			-0-
04	930 N	646	-0-	-284	-0-	646	2		N	-0-			-0-
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2		N	-0-			-0-
06	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2		N	-0-			-0-
07	682 N	282	-0-	-400	-0-	282	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
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	5490 X	4627	-0-	-863	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	4760	-0-	-1347	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5073	-0-	-837	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	4685	-0-	-1422	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
*07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

02	3161 X	2163	-0-	-998	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2379	-0-	-891	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

02	3422 X	1288	-0-	-2134	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	1893	-0-	-2385	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3018	-0-	-733	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					55
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					55
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					55
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					55
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					55
*07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*07	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	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
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

02	2436 N	2255	-0-	-181	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
03	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	1928	-0-	-352	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
05	2418 N	1929	-0-	-489	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1973	-0-	-127	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
*07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

02	3538 X	2462	-0-	-1076	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
03	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	3552	-0-	-1188	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4310	-0-	-588	-0-	4310	2		N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

02	1711 N	1646	-0-	-65	-0-	1646	2		N	-0-			47
03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			47
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			47
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			47
06	2280 N	2206	-0-	-74	-0-	2206	2		N	-0-			47
07	2387 N	2103	-0-	-284	-0-	2103	2		N	-0-			47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

02	8120 X	7709	-0-	-411	-0-	7709	2		N	-0-			22
03	8370 X	8227	-0-	-143	-0-	8227	2		N	-0-			22
04	8160 X	7760	-0-	-400	-0-	7760	2		N	-0-			22
05	8432 X	8394	-0-	-38	-0-	8394	2		N	-0-			22
06	8160 X	8032	-0-	-128	-0-	8032	2		N	-0-			22
*07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2		N	-0-			22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
07	2449 N	1798	-0-	-651	-0-	1798	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-			126
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			126
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			126
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-			126
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			126
*07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	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
02	2030 N	1691	-0-	-339	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	741	-0-	-909	-0-	741	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2		N	-0-			-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

02	5713 X	4754	-0-	-959	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
03	6107 X	4950	-0-	-1157	-0-	4950	2		N	-0-			-0-
04	5610 X	4092	-0-	-1518	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4495	-0-	-744	-0-	4495	2		N	-0-			-0-
06	5070 X	4092	-0-	-978	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4102	-0-	-982	-0-	4102	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

02	2088 N	1883	-0-	-205	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
04	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

02	1827 N	1393	-0-	-434	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
03	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
04	1680 N	1314	-0-	-366	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
06	1680 N	1217	-0-	-463	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

02	7221 X	4944	-0-	-2277	-0-	4944	2		N	-0-			-0-
03	7719 X	6634	-0-	-1085	-0-	6634	2		N	-0-			-0-
04	7470 X	6234	-0-	-1236	-0-	6234	2		N	-0-			-0-
05	7192 X	6201	-0-	-991	-0-	6201	2		N	-0-			-0-
06	6420 X	5997	-0-	-423	-0-	5997	2		N	-0-			-0-
07	6634 X	6247	-0-	-387	-0-	6247	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
*07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

02	2233 N	2011	-0-	-222	-0-	2011	2		N	-0-			91
03	2325 N	1769	-0-	-556	-0-	1769	2		N	-0-			91
04	2250 N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2		N	-0-			91
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			91
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			91
07	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	1825	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
02	6815 X	5406	-0-	-1409	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	7285 X	5984	-0-	-1301	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6750 X	5955	-0-	-795	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	6046	-0-	-216	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6169 X	6010	-0-	-159	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

02	3277 X	2028	-0-	-1249	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	3030 X	2682	-0-	-348	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2662	-0-	-469	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

02	261 N	260	-0-	-1	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

02	3712 X	3449	-0-	-263	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3844	-0-	-124	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3486	-0-	-354	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3579	-0-	-389	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3481	-0-	-359	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	3473	-0-	-371	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

02	2958 X	2957	-0-	-1	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
03	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2327	-0-	-733	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2650	-0-	-512	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	2392	-0-	-832	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					63
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3646	2	9	9	Y	8					71
04	3660 X	2359	-0-	-1301	-0-	2359	2			Y	-0-					71
05	3844 X	1775	-0-	-2069	-0-	1768	2	7	9	Y	6					77
06	3720 X	2606	-0-	-1114	-0-	2606	2			Y	-0-					77
07	3844 X	3521	-0-	-323	-0-	3521	2			Y	-0-					77

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
03	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
06	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
*07	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	319	N	127	-0-	-192	-0-	127	2			N	-0-					52
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					52
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-					52
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					52
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	36	-0-	-1434	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	23	-0-	-1651	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					37
03	2387	N	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-					37
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					37
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					37
06	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2			N	-0-					37
*07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					37

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

02	1914	N	1552	-0-	-362	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1740	-0-	-337	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1305	-0-	-375	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

02	1334	N	1302	-0-	-32	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	1275	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
02	3190 X	2481	-0-	-709	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2772	-0-	-266	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	1703	-0-	-1297	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	2348	-0-	-752	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
07	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

02	3509 X	2849	-0-	-660	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3207	-0-	-544	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3085	-0-	-545	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3074	-0-	-553	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	2778	-0-	-732	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2783	-0-	-410	-0-	2783	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

02	3074 X	2921	-0-	-153	-0-	2921	2		N	-0-			-0-
03	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	2967	-0-	-153	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2908	-0-	-316	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2838	-0-	-282	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	1630	-0-	-1501	-0-	1630	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

02	1827 N	549	-0-	-1278	-0-	549	2		N	-0-			-0-
03	2077 N	589	-0-	-1488	-0-	589	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	355	-0-	-785	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2		N	-0-			-0-
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-
04	2460 N	2454	-0-	-6	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2563	2		N	-0-			-0-
06	2670 N	2636	-0-	-34	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
*07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

02	2407 X	1979	-0-	-428	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		N	-0-			-0-
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
*07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	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
02	1537	N	1517	-0-	-20	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

02	4408	X	3498	-0-	-910	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3645	-0-	-633	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

02	2494	N	1935	-0-	-559	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1404	-0-	-1262	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1169	-0-	-1411	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1091	-0-	-986	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

02	4466	X	3989	-0-	-477	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4181	-0-	-593	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4323	-0-	-297	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
*07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

02	2842	X	2634	-0-	-208	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2518	-0-	-422	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

02	1798	N	1655	-0-	-143	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1584	-0-	-336	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	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
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	45	1	6486	2	N	-0-					-0-
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	49	1	5208	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	47	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2499	-0-	-911	-0-	49	1	2450	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	47	1	3007	2	N	-0-					-0-
*07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	49	1	3927	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					82
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					82
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					82
05	3348	X	3341	-0-	-7	-0-	3341	2			N	-0-					82
06	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			N	-0-					82
07	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	3204	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	870	N	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1845	-0-	-356	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1459	-0-	-494	-0-	1459	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

02	3132	X	2484	-0-	-648	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1581	-0-	-1119	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	885	-0-	-1781	-0-	885	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

02	2784	X	2409	-0-	-375	-0-	2409	2			Y	-0-					63
03	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2831	2	9	9	Y	8					71
04	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	2602	2			Y	-0-					71
05	2883	X	2529	-0-	-354	-0-	2522	2	7	9	Y	6					77
06	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	2689	2			Y	-0-					77
07	2852	X	2537	-0-	-315	-0-	2537	2			Y	-0-					77

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1893	-0-	-1083	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2206	-0-	-644	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
*07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	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
02	3857 X	3566	-0-	-291	-0-	3566	2			N	-0-					28
03	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			N	-0-					28
04	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					28
05	3813 X	3731	-0-	-82	-0-	3731	2			N	-0-					28
06	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3535	2			N	-0-					28
07	3813 X	2755	-0-	-1058	-0-	2755	2			N	-0-					28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

02	2233 X	1921	-0-	-312	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	926	-0-	-2608	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	866	-0-	-2224	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	880	-0-	-1910	-0-	880	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

02	3016 X	2826	-0-	-190	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2715	-0-	-195	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2579	-0-	-428	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					80
03	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2			N	-0-					80
04	1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					80
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					80
06	1710 N	1510	-0-	-200	-0-	1510	2			N	-0-					80
07	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
*07	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4092	-0-	-775	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	2543	-0-	-2167	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	4770 X	3684	-0-	-1086	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
07	4929 X	3617	-0-	-1312	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

02	4727 X	2969	-0-	-1758	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4072	-0-	-818	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	1302	-0-	-3379	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	4530 X	3923	-0-	-607	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3963	-0-	-439	-0-	3963	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
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3001	-0-	-440	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2247	-0-	-1083	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	2449	-0-	-992	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	1884	-0-	-1446	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	1903	-0-	-1538	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

02	4205 X	3562	-0-	-643	-0-	3562	2			N	-0-					146
03	4402 X	4293	-0-	-109	-0-	4290	2	3	9	N	3					149
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4487	2	21	9	N	19					168
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					168
06	4230 X	4208	-0-	-22	-0-	4208	2			N	-0-					168
07	4650 X	3739	-0-	-911	-0-	3739	2			N	-0-					168

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

02	3567 X	3226	-0-	-341	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	2875	-0-	-815	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	2712	-0-	-1039	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2830	-0-	-710	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2978	-0-	-463	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

02	1247 N	1079	-0-	-168	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

02	3074 X	2811	-0-	-263	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2893	-0-	-287	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2515	-0-	-665	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

02	1363 N	1316	-0-	-47	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
06	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
*07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	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
02	2320 X	2237	-0-	-83	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2604 X	1962	-0-	-642	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	2358	-0-	-162	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
*07	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	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

02	10498 X	10057	-0-	-441	-0-	10057	2			N	-0-					18
03	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					18
04	11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					18
05	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					18
06	11430 X	10920	-0-	-510	-0-	10920	2			N	-0-					18
07	11811 X	11470	-0-	-341	-0-	11470	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

02	1856 N	1801	-0-	-55	-0-	1801	2			N	-0-					92
03	1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2			N	-0-					92
04	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2			N	-0-					92
05	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					92
06	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					92
07	1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

02	841 N	690	-0-	-151	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	660 N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	623	-0-	-803	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	689	-0-	-841	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	596	-0-	-861	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

02	3190 X	2960	-0-	-230	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3112	-0-	-236	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2964	-0-	-186	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2945	-0-	-115	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3162 X	2968	-0-	-194	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

02	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	2874	-0-	-691	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	2884	-0-	-566	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	2994	-0-	-571	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	2542	-0-	-908	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	2335	-0-	-1230	-0-	2335	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
02	13949 X	13012	-0-	-937	-0-	13012	2		N	-0-			98
03	14973 X	6707	-0-	-8266	-0-	6707	2		N	-0-			98
04	14490 X	5081	-0-	-9409	-0-	5081	2		N	-0-			98
05	14973 X	10355	-0-	-4618	-0-	10355	2		N	-0-			98
06	13470 X	10705	-0-	-2765	-0-	10705	2		N	-0-			98
07	13919 X	7770	-0-	-6149	-0-	7770	2		N	-0-			98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413	2		N	-0-			-0-
03	527 N	143	-0-	-384	-0-	143	2		N	-0-			-0-
04	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	434 N	132	-0-	-302	-0-	132	2		N	-0-			-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2		N	-0-			-0-
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

02	2726 X	1404	-0-	-1322	-0-	1404	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2248	-0-	-666	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
04	1890 X	132	-0-	-1758	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	1953 X	297	-0-	-1656	-0-	297	2		N	-0-			-0-
06	2190 X	1062	-0-	-1128	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
*07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

02	3625 X	2611	-0-	-1014	-0-	2611	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	2696	-0-	-1179	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	1948	-0-	-1172	-0-	1948	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	1831	-0-	-1300	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	1811	-0-	-1069	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	1330	-0-	-1460	-0-	1330	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

02	3422 X	2542	-0-	-880	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	2373	-0-	-1254	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2715	-0-	-795	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
05	3255 X	2338	-0-	-917	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-			-0-
*07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

02	1479 N	1463	-0-	-16	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1107	-0-	-753	-0-	1107	2		N	-0-			-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

02	5307 X	3989	-0-	-1318	-0-	3989	2		N	-0-			-0-
03	5673 X	5529	-0-	-144	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4905	-0-	-15	-0-	4905	2		N	-0-			-0-
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2		N	-0-			-0-
06	5340 X	3248	-0-	-2092	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
07	5518 X	4050	-0-	-1468	-0-	4050	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
02	3422 X	3177	-0-	-245	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3627 X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	2824	-0-	-686	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

02	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2			N	-0-					78
03	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	25400	2			N	-0-					78
04	24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	24254	2	81	9	N	74					152
05	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	23431	2			N	-0-					152
06	24380 X	24380	-0-	-0-	-0-	24380	2			N	-0-					152
*07	24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	24482	2			N	-0-					152

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

02	10498 X	10251	-0-	-247	-0-	10251	2			N	-0-					87
03	11222 X	9067	-0-	-2155	-0-	9067	2			N	-0-					87
04	8970 X	6924	-0-	-2046	-0-	6924	2			N	-0-					87
05	10943 X	8184	-0-	-2759	-0-	8184	2			N	-0-					87
06	10590 X	8399	-0-	-2191	-0-	8399	2			N	-0-					87
07	10943 X	8893	-0-	-2050	-0-	8893	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

02	21779 X	18437	-0-	-3342	-0-	18437	2			N	-0-					27
03	22537 X	19652	-0-	-2885	-0-	19652	2			N	-0-					27
04	21000 X	18849	-0-	-2151	-0-	18849	2			N	-0-					27
05	21576 X	20494	-0-	-1082	-0-	20494	2			N	-0-					27
06	20430 X	18431	-0-	-1999	-0-	18431	2			N	-0-					27
07	19716 X	19468	-0-	-248	-0-	19468	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

02	24360 X	22870	-0-	-1490	-0-	22870	2			N	-0-					227
03	25730 X	24470	-0-	-1260	-0-	24470	2			N	-0-					227
04	24720 X	22252	-0-	-2468	-0-	22216	2	36	9	N	33					260
05	24645 X	22712	-0-	-1933	-0-	22712	2			N	-0-					260
06	23700 X	21214	-0-	-2486	-0-	21214	2			N	-0-					260
07	24459 X	21567	-0-	-2892	-0-	21550	2	17	9	N	15	189	1			86

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

02	12644 X	11493	-0-	-1151	-0-	11493	2			N	-0-					26
03	13237 X	11113	-0-	-2124	-0-	11113	2			N	-0-					26
04	12510 X	12136	-0-	-374	-0-	12136	2			N	-0-					26
05	12927 X	10344	-0-	-2583	-0-	10344	2			N	-0-					26
06	11880 X	10509	-0-	-1371	-0-	10509	2			N	-0-					26
07	12555 X	12435	-0-	-120	-0-	12435	2			N	-0-					26

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
02	20300	X	17752	-0-	-2548	-0-	17752	2			N	-0-					75
03	20367	X	18368	-0-	-1999	-0-	18368	2			N	-0-					75
04	19020	X	17059	-0-	-1961	-0-	17057	2	2	9	N	2					77
05	19592	X	17831	-0-	-1761	-0-	17831	2			N	-0-					77
06	18960	X	15448	-0-	-3512	-0-	15448	2			N	-0-					77
07	18972	X	17840	-0-	-1132	-0-	17840	2			N	-0-					77

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

02	59450	X	44990	-0-	-14460	-0-	44746	2	244	9	N	222	177	1			99
03	57412	X	45568	-0-	-11844	-0-	45568	2			N	-0-					99
04	53640	X	42360	-0-	-11280	-0-	42250	2	110	9	N	100					199
05	52979	X	42345	-0-	-10634	-0-	42334	2	11	9	N	10					209
06	49410	X	38562	-0-	-10848	-0-	38562	2			N	-0-					209
07	48081	X	39888	-0-	-8193	-0-	39786	2	102	9	N	93	174	1			128

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

02	166315	X	118821	-0-	-47494	-0-	118801	2	20	9	N	18	188	1			28
03	147746	X	121010	-0-	-26736	-0-	120744	2	266	9	N	242	183	1			87
04	142980	X	110018	-0-	-32962	-0-	109875	2	143	9	N	130	179	1			38
05	140864	X	109336	-0-	-31528	-0-	109081	2	255	9	N	232					270
06	130530	X	101238	-0-	-29292	-0-	101220	2	18	9	N	16	191	1			95
07	127007	X	103709	-0-	-23298	-0-	103569	2	140	9	N	127	179	1			43

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

02	85386	X	85386	-0-	-0-	-0-	85386	2			N	-0-					-0-
03	86164	X	86164	-0-	-0-	-0-	86164	2			N	-0-					-0-
04	77458	X	77458	-0-	-0-	-0-	77458	2			N	-0-					-0-
05	74733	X	74733	-0-	-0-	-0-	74733	2			N	-0-					-0-
06	61561	X	61561	-0-	-0-	-0-	61561	2			N	-0-					-0-
*07	52688	X	52688	-0-	-0-	-0-	52688	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			2
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			2
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			2
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-			2
*07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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

02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-			-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

02	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2		N	-0-			55
03	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2		N	-0-			55
04	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1731	2		N	-0-			55
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795	2		N	-0-			55
06	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712	2		N	-0-			55
07	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737	2		N	-0-			55

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3799 X	3014	-0-	-785	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3326	-0-	-735	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3473	-0-	-457	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3161	-0-	-259	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3127	-0-	-469	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	29 N	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	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

02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					15
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					15
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					15
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

02	6380 X	6020	-0-	-360	-0-	6020	2			N	-0-					39
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					39
04	6300 X	3517	-0-	-2783	-0-	3517	2			N	-0-					39
05	6448 X	4676	-0-	-1772	-0-	4676	2			N	-0-					39
06	6600 X	4674	-0-	-1926	-0-	4674	2			N	-0-					39
07	6820 X	2726	-0-	-4094	-0-	2726	2			N	-0-					39

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

02	4727 X	4364	-0-	-363	-0-	4357	2	7	9	N	6					115
03	5053 X	4890	-0-	-163	-0-	4840	2	50	9	N	45					160
04	4890 X	4188	-0-	-702	-0-	4178	2	10	9	N	9					169
05	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4571	2	75	9	N	68					237
06	4740 X	4539	-0-	-201	-0-	4539	2			N	-0-					237
07	4898 X	4517	-0-	-381	-0-	4508	2	9	9	N	8	185	1			60

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285676 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7253 - 7358

02	2668	X	1881	-0-	-787	-0-	1881	2			N	-0-		-0-
03	2852	X	697	-0-	-2155	-0-	697	2			N	-0-		-0-
04	2610	X	10	-0-	-2600	-0-	10	2			N	-0-		-0-
05	2294	X	20	-0-	-2274	-0-	20	2			N	-0-		-0-
06	2160	X	6	-0-	-2154	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07	2015	X	2	-0-	-2013	-0-	2	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

02	87	N	57	-0-	-30	-0-	22	1	35	2	N	-0-		28
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	22	1	33	2	N	-0-		28
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	11	1	15	2	N	-0-		28
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	12	1	16	2	N	-0-		28
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	17	1	24	2	N	-0-		28
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	N	-0-		28

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

02	29	N	12	-0-	-17	-0-	5	1	7	2	N	-0-		163
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-		163
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-		163
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-		163
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	2	N	-0-		163
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	2	N	-0-		163

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	172	1	272	2	N	-0-		37
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	188	1	286	2	N	-0-		37
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	226	1	302	2	N	-0-		37
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	213	1	302	2	N	-0-		37
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	202	1	282	2	N	-0-		37
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	151	1	216	2	N	-0-		37

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		30
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-		30
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-		30
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-		30

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	38972	-0-	35872	35872	38972	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	120	-0-	-2880	32992	120	3		N	-0-			-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	29892				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		N	-0-			79
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			79
04	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		N	-0-			79
05	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			79
06	2040 X	2019	-0-	-21	-0-	2019	2		N	-0-			79
07	2108 X	1195	-0-	-913	-0-	1195	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2		N	-0-			-0-
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		N	-0-			-0-
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
*07	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

02	3103 X	3015	-0-	-88	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3244	-0-	-73	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	3063	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
06	3150 X	2817	-0-	-333	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
07	3255 X	3069	-0-	-186	-0-	3069	2		N	-0-			-0-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	1830	-0-	-433	-0-	1830	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-			-0-
*07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	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
02	4814 X	4173	-0-	-641	-0-	4173	2		N	-0-			-0-
03	5146 X	5091	-0-	-55	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
04	4710 X	4634	-0-	-76	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	4441	2		N	-0-			-0-
06	4920 X	3969	-0-	-951	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
07	5084 X	4215	-0-	-869	-0-	4215	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
*07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
04	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	3023	-0-	-187	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2900	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	6699 X	6110	-0-	-589	-0-	6110	2	N	-0-			-0-
03	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2	N	-0-			-0-
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2	N	-0-			-0-
05	7006 X	6294	-0-	-712	-0-	6294	2	N	-0-			-0-
06	6960 X	5844	-0-	-1116	-0-	5844	2	N	-0-			-0-
07	7254 X	6288	-0-	-966	-0-	6288	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

02	3944 X	2821	-0-	-1123	-0-	2821	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	3302	-0-	-914	-0-	3302	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3405	-0-	-675	-0-	3405	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3114	-0-	-420	-0-	3114	2	N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	T. A.	-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

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	232 N	222	-0-	-10	-0-	86	1	136	2	N	-0-					15
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	75	1	113	2	N	-0-					15
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	53	1	70	2	N	-0-					15
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	33	1	47	2	N	-0-					15
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	63	1	88	2	N	-0-					15
*07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	73	1	105	2	N	-0-					15

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	257	1	408	2	N	-0-					3
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	281	1	428	2	N	-0-					3
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	314	1	418	2	N	-0-					3
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	315	1	446	2	N	-0-					3
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	297	1	414	2	N	-0-					3
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	322	1	463	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

02	1537	N	589	-0-	-948	-0-	96	1	493	2	N	-0-					131
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	248	1	448	2	N	-0-					131
04	1020	N	745	-0-	-275	-0-	144	1	601	2	N	-0-					131
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	248	1	766	2	N	-0-					131
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	240	1	805	2	N	-0-					131
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	144	1	603	2	N	-0-					131

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

02	2117	N	2105	-0-	-12	-0-	1987	2	118	9	Y	107	167	1			-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2399	2	33	9	Y	30					30
04	2400	N	2197	-0-	-203	-0-	2131	2	66	9	Y	60					90
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2178	2	110	9	Y	100	178	1			12
06	2340	N	2193	-0-	-147	-0-	2138	2	55	9	Y	50					62
*07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2157	2	43	9	Y	39					101

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174 N	42	-0-	-132	-0-	2	1	40	2	N	-0-			63
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			63
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-			63
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-			63
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-			63
*07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-			63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	207	1	8	2	N	-0-			144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	257	1	16	2	N	-0-			144
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	237	1	15	2	N	-0-			144
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	1	6	2	N	-0-			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	177	1	11	2	N	-0-			145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	174	1	11	2	N	-0-			145
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	1	9	2	N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	161	1	10	2	N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	126	1	8	2	N	-0-			140
07	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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	1	7	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	1	13	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	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
02	1479	N	1207	-0-	-272	-0-	218	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1194	-0-	-542	-0-	261	1	933	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	943	-0-	-347	-0-	201	1	742	2	N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	236	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	239	1	939	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	255	1	1011	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
02	203	N	100	-0-	-103	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	248	1	149	2	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	256	1	150	2	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	248	1	146	2	N	-0-					-0-
*07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	458					1134
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	917	1			220
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

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-

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
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-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7928 - 10700

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-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	551 6	1 9	321	2	N	5				100
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	589	1	254	2	N	-0-				100
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	570	1	336	2	N	-0-				100
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	589	1	396	2	N	-0-				100
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	570	1	537	2	N	-0-				100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
06	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
*07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	960	N	762	-0-	-198	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3300 X	2478	-0-	-822	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
05	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
06	3300 X	3231	-0-	-69	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
*07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

02	3625 X	2941	-0-	-684	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
03	3875 X	3133	-0-	-742	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3510 X	3063	-0-	-447	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	3176	-0-	-110	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
*07	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
05	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3331	-0-	231	231	3331	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

02	1827 N	1740	-0-	-87	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
03	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
*07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
*07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

02	2784 X	2554	-0-	-230	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
04	2760 X	2575	-0-	-185	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
05	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*07	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1044	N	955	-0-	-89	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	259	-0-	-888	-0-	259	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			N	-0-					-0-
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	3			N	-0-					-0-
05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3			N	-0-					-0-
06	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
*07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
*07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

02	1595	N	1215	-0-	-380	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	420	-0-	-1068	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	76	-0-	-1214	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	124	-0-	-1178	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	420	N	164	-0-	-256	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

02	4408	X	4245	-0-	-163	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4204	-0-	-694	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
05	4898	X	4055	-0-	-843	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
06	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
*07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

02	3393	X	3321	-0-	-72	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3250	-0-	-200	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	2325	-0-	-1240	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	1631	-0-	-1849	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	1560	-0-	-2036	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

02	6554	X	6019	-0-	-535	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5847	-0-	-423	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6047	-0-	-432	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5711	-0-	-529	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5933	-0-	-515	-0-	5933	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

02	3103	X	2998	-0-	-105	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3054	-0-	-36	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

02	6003	X	5732	-0-	-271	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6394	-0-	-686	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7122	-0-	-287	-0-	7122	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	7192	X	6537	-0-	-655	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6895	-0-	-793	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6501	-0-	-609	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	5756	-0-	-1436	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6644	-0-	-331	-0-	6644	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3335 X	3089	-0-	-246	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
03	3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
05	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
*07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
*07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	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

02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

02	2842 X	2492	-0-	-350	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
03	3038 X	2504	-0-	-534	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
04	2790 X	2413	-0-	-377	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	2508	-0-	-189	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2580 X	2430	-0-	-150	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
07	2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

02	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
03	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
04	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
05	5270 X	5064	-0-	-206	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
06	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
07	5332 X	5290	-0-	-42	-0-	5290	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
04	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
*07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2552 X	2348	-0-	-204	-0-	2348	3	N	-0-			-0-
03	2728 X	2562	-0-	-166	-0-	2562	3	N	-0-			-0-
04	2520 X	2417	-0-	-103	-0-	2417	3	N	-0-			-0-
05	2511 X	2394	-0-	-117	-0-	2394	3	N	-0-			-0-
06	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
07	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	2492	3	N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

02	667 N	573	-0-	-94	-0-	573	3	N	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-			-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	3	N	-0-			-0-
*07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

02	3567 X	2635	-0-	-932	-0-	2635	3	N	-0-			-0-
03	3813 X	2743	-0-	-1070	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
04	3390 X	2616	-0-	-774	-0-	2616	3	N	-0-			-0-
05	2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664	3	N	-0-			-0-
06	2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
07	2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676	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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	3	1	N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
05	558 N	106	-0-	-452	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	540 N	103	-0-	-437	-0-	103	3	N	-0-			-0-
07	558 N	105	-0-	-453	-0-	3	1	N	-0-			-0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3	N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	3	1	N	-0-			-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	620	N	362	-0-	-258	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	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

02	319	N	275	-0-	-44	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2119	-0-	-41	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	3			N	-0-					-0-
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-					-0-
05	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
*07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	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

02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	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

02	6989	X	6901	-0-	-88	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7203	-0-	-237	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	6946	-0-	-254	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
05	7440	X	6777	-0-	-663	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	7000	-0-	-378	-0-	7000	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

02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	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

02	9512	X	4002	-0-	-5510	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	6102	-0-	-3725	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	5744	-0-	-3766	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
05	9827	X	3886	-0-	-5941	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	5395	-0-	-3905	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5163	-0-	-944	-0-	5163	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
*07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

02	2030 N	1873	-0-	-157	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
05	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

02	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
03	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
*07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
*07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	450 N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

02	841 N	762	-0-	-79	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
*07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

02	986	N	932	-0-	-54	-0-	932	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	874	-0-	-180	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	370	-0-	-684	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

02	406	N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

02	3132	X	2831	-0-	-301	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2259	-0-	-981	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2540	-0-	-550	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2235	-0-	-803	-0-	2235	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
*07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

02	3016	X	2783	-0-	-233	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
*07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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

02	232	N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3002	-0-	-448	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3047	-0-	-518	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2464	-0-	-626	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

02	1595	N	1580	-0-	-15	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

02	1682	N	1545	-0-	-137	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
05	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2325 N	2049	-0-	-276	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	699	-0-	-321	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	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

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
*07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*07	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1392	N	1352	-0-	-40	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

02	638	N	460	-0-	-178	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589	N	331	-0-	-258	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2020

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1751	-0-	-259	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

02	1392	N	1126	-0-	-266	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1210	-0-	-230	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

02	2320	N	2284	-0-	-36	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
*07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
05	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
*07	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060 X	1342	-0-	-2718	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	4185 X	2393	-0-	-1792	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	3630 X	2046	-0-	-1584	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
05	3751 X	2476	-0-	-1275	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
06	3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2387 X	2364	-0-	-23	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	832	-0-	-338	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	741	-0-	-468	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	900 N	448	-0-	-452	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	868 N	146	-0-	-722	-0-	146	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	9	Y	4					39
03	837 #	417	-0-	-420	-0-	407	2	10	9	Y	9					48
04	570 #	17	-0-	-553	-0-	17	2			Y	-0-					48
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					48
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					48
07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					48

TRINIDAD, S. (RODESSA) //CONT.// 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY //CONT.// 841409
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6					63
03	1364 #	520	-0-	-844	-0-	508	2	12	9	Y	11					74
04	990 #	22	-0-	-968	-0-	22	2			Y	-0-					74
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					74
06	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					74
07	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					74

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23	2			Y	-0-					10
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					10
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					10
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8929 - 9202

02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	16	-0-	-325	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	135	-0-	-195	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	129	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	556	-0-	-284	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	808	-0-	-212	-0-	797	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	498	-0-	-282	-0-	491	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	122	-0-	-281	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	1492	-0-	1492	1492	1492	2			N	-0-					-0-
04	0 W	904	-0-	904	2396	904	2			N	-0-					-0-
05	0 W	1041	-0-	1041	3437	1041	2			N	-0-					-0-
06	0 W	904	-0-	904	4341	892	2	12	9	N	11	11	1			-0-
07	0 W	959	-0-	959	5300	959	2			N	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA //CONT.// 876520
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
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	257	-0-	-253	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	289	-0-	-331	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	600 N	505	-0-	-95	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
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-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 05 LEASE 03673 01/06/2020

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	212	-0-	-194	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
03	372	N	213	-0-	-159	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
04	570	N	190	-0-	-380	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1943	N	1853	-0-	-90	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
*07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		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-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

02	4814	X	4788	-0-	-26	-0-	4712	2	76	9	N	69	189	1			140
03	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	5019	2	74	9	N	67					207
04	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	4807	2	56	9	N	51	180	1			78
05	5146	X	4498	-0-	-648	-0-	4463	2	35	9	N	32					110
06	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4807	2	57	9	N	52					162
07	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	4938	2	74	9	N	67					229

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2020 - P/A 06/19/20

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

02	3277	X	2833	-0-	-444	-0-	582	1	2159	2	N	84					142
							92	9									
03	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	602	1	2181	2	N	-0-					142
04	2970	X	2773	-0-	-197	-0-	587	1	2186	2	N	-0-					142
05	3038	X	2514	-0-	-524	-0-	636	1	1865	2	N	12					154
							13	9									
06	2940	X	2934	-0-	-6	-0-	622	1	2300	2	N	11					165
							12	9									
07	3038	X	147	-0-	-2891	-0-	33	1	86	2	N	25					190
							28	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	288	1	1070	2	N	27					177
							30	9									
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	328	1	1188	2	N	12					189
							13	9									
04	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	313	1	1169	2	N	22	129	1			82
							24	9									
05	1488	N	1179	-0-	-309	-0-	294	1	861	2	N	22					104
							24	9									
06	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	278	1	1026	2	N	-0-					104
07	1550	N	99	-0-	-1451	-0-	27	1	72	2	N	-0-					104

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					35
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	N	-0-					44
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-					44
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3234	2	31	9	N	28	172	1			51
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2591	2	20	9	N	18					69
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2					71
05	1271	X	1081	-0-	-190	-0-	1068	2	13	9	N	12					83
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	2	21	9	N	19					102
*07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3183	2	15	9	N	14					116

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

02	1247	N	1187	-0-	-60	-0-	1168	2	19	9	N	17					57
03	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	1000	2	22	9	N	20					77
04	1230	N	816	-0-	-414	-0-	810	2	6	9	N	5					82
05	1271	N	379	-0-	-892	-0-	362	2	17	9	N	15					97
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	905	2	3	9	N	3					100
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1249	2	28	9	N	25					125

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					42
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					42
04	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-					42
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	N	2					44
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	N	7					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					48
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-