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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	0		5855	-0-	5855	64169	425	1	4905	2	N	477	361	1			209
							525	9									
12	0		6291	-0-	6291	70460	468	1	5230	2	N	539	539	1			209
							593	9									
01	0		5917	-0-	5917	76377	383	1	4961	2	N	521	538	1			192
							573	9									
02	0		5476	-0-	5476	81853	333	1	4626	2	N	470	426	1			236
							517	9									
03	0		4504	-0-	4504	86357	295	1	3846	2	N	330	179	1			387
							363	9									
04	0		NO RPT	-0-	-0-	86357					N	NO RPT					387

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

11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
12	1364 X	1324	-0-	-40	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
*01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
*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-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	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

11	180 #	9	-0-	-171	-0-	6	3	3	9	N	3					122
12	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					122
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					122
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

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

11	893 R	893	-0-	-0-	-0-	830	3	63	9	N	57	181	1			75
12	930 #	928	-0-	-2	-0-	844	3	84	9	N	76					151
01	930 #	899	-0-	-31	-0-	840	3	59	9	N	54					205
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	540 #	527	-0-	-13	-0-	53	1	463	2	N	10					152
						11	9									
12	558 #	531	-0-	-27	-0-	51	1	466	2	N	13					165
						14	9									
01	558 #	528	-0-	-30	-0-	51	1	462	2	N	14					179
						15	9									
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									

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

11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-					34
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	-0-					34
01	252 R	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-					34
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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	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

11	15120	2430	-0-	-12690	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
12	15624	305	-0-	-15319	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01	15624	-0-	-0-	-15624	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
01	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
01	527 N	181	-0-	-346	-0-	181	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	527 N	183	-0-	-344	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	434 N	250	-0-	-184	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	372 N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					80
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					80
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					80
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

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

11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	2	N	-0-					-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	53	1	483	2	N	-0-					-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1378 N	1096	-0-	-282 B	-0-	1096	2			N	-0-					152
12	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1387	2	80	9	N	73	182	1			43
01	1426 N	1354	-0-	-72 B	-0-	1315	2	39	9	N	35					78
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2670 #	2565	-0-	-105	-0-	963	1	1430	2	N	156	183	1			244
						172	9									
12	2759 #	2571	-0-	-188	-0-	875	1	1472	2	N	204	187	1			261
						224	9									
01	2666 #	2575	-0-	-91	-0-	1043	1	1355	2	N	161	182	1			240
						177	9									
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

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

11	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					N	-0-					-0-
12	16368 X	-0-	-0-	-16368	-0-					N	-0-					-0-
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

11	SHUT IN	66456	-0-	66456	297144	66456	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN	65920	-0-	65920	363064	65920	2			N	-0-					-0-
01	0 W	62245	-0-	62245	425309	62245	2			N	-0-					-0-
02	0 W	52096	-0-	52096	477405	52096	2			N	-0-					-0-
03	0 W	55133	-0-	55133	532538	55133	2			N	-0-					-0-
04	0 W	48254	-0-	48254	580792	48254	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 17316 PERF.16130 - 16829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	25864	-0-	25864	314577	25864	2			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	20900	-0-	20900	335477	20900	2			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	16100	-0-	16100	351577	16100	2			N	-0-			-0-
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-

APPROACH OPERATING LLC 028625
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478

11	300 N	226	-0-	-74	-0-	17	1	209	2	N	-0-			-0-
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	22	1	268	2	N	-0-			-0-
01	465 N	294	-0-	-171	-0-	21	1	273	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	3720 X	3527	-0-	-193	-0-	270	1	3257	2	N	-0-			-0-
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	323	1	3866	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	275	1	3559	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	187	1	2252	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	168	1	2015	2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2196	-0-	-315	-0-	157	1	2039	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	26	1	308	2	N	-0-			-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	780 N	562	-0-	-218	-0-	43	1	519	2	N	-0-			-0-
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	800	2	N	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	65	1	837	2	N	-0-			-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	139	-0-	-761	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
12	713	N	142	-0-	-571	-0-	11	1	131	2	N	-0-			-0-
01	372	N	134	-0-	-238	-0-	10	1	124	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-			-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	74	1	890	2	N	-0-			-0-
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	68	1	884	2	N	-0-			-0-
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-

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	990	N	588	-0-	-402	-0-	45	1	543	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	697	-0-	-357	-0-	54	1	643	2	N	-0-			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	26880	X	24715	-0-	-2165	-0-	24715	2			N	-0-			-0-
12	26381	X	25227	-0-	-1154	-0-	25227	2			N	-0-			-0-
01	26381	X	23124	-0-	-3257	-0-	23124	2			N	-0-			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1314	-0-	-246	-0-	124	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	134	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1285	-0-	-234	-0-	122	1	1163	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3000	N	5267	-0-	2267	2978	776	1	4491	2	N	-0-					47
12	3100	N	4311	-0-	1211	4189	366	1	3945	2	N	-0-					47
01	7826	X	3637	-0-	-4189	-0-	366	1	3271	2	N	-0-					47
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

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

11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	123	1	698	2	N	-0-					24
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-					24
01	1364	N	850	-0-	-514	-0-	87	1	763	2	N	-0-					24
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1442	-0-	-268	-0-	229	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1380	-0-	-325	-0-	134	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	169	1	1330	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	148	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	74	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2430	X	2219	-0-	-211	-0-	331	1	1888	2	N	-0-					52
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	242	1	2548	2	N	-0-					52
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	309	1	2711	2	N	-0-					52
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

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

11	34950	X	33471	-0-	-1479	-0-	33471	2			N	-0-					-0-
12	36456	X	34224	-0-	-2232	-0-	34224	2			N	-0-					-0-
01	36456	X	31598	-0-	-4858	-0-	31598	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	960	N	953	-0-	-7	-0-	155	1	798	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	498	-0-	-1796	-0-	51	1	447	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137	1	1037	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	912	1	4805	2	N	-0-					-0-
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	569	1	5243	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	526	1	4252	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	621	1	3177	2	N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	370	1	3246	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2275	-0-	-1259	-0-	268	1	2007	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	32460	X	32054	-0-	-406	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
12	36673	X	31516	-0-	-5157	-0-	31516	2			N	-0-					-0-
01	36673	X	26218	-0-	-10455	-0-	26218	2			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	700	1	3554	2	N	-0-					8
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	317	1	2751	2	N	-0-					8
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	345	1	2564	2	N	-0-					8
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

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

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2610	X	2565	-0-	-45	-0-	2563	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4433	X	2310	-0-	-2123	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	3224	-0-	-1209	-0-	3223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	8520	X	8229	-0-	-291	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8296	-0-	-508	-0-	8295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	8516	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

11	7950	X	5923	-0-	-2027	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5941	-0-	-1592	-0-	5940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7533	X	6191	-0-	-1342	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	10811	-0-	-559	-0-	10810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	11259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
11	360	N	84	-0-	-276	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3868	-0-	-62	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43680	X	40445	-0-	-3235	-0-	40442	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	45136	X	41677	-0-	-3459	-0-	41675	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	43896	X	40628	-0-	-3268	-0-	40625	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21450	X	16032	-0-	-5418	-0-	16031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19559	X	19559	-0-	-0-	-0-	19558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	20354	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71460	X	66303	-0-	-5157	-0-	66301	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	73842	X	71343	-0-	-2499	-0-	71341	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	73842	X	70036	-0-	-3806	-0-	70035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	801	-0-	-249	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	899	N	574	-0-	-325	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3836	-0-	-969	-0-	3835	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4278	X	3930	-0-	-348	-0-	3929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

11	347040	X	298263	-0-	-48777	-0-	298246	2	17	9	N	15	15	8			-0-
12	358608	X	356148	-0-	-2460	-0-	356134	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	373767	X	321240	-0-	-52527	-0-	321227	2	13	9	N	12	12	8			-0-
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-

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

11	6750	X	2350	-0-	-4400	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2597	-0-	-4378	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4024	-0-	-2455	-0-	4023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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

11	43230	X	40408	-0-	-2822	-0-	40406	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	43834	X	43145	-0-	-689	-0-	43144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	43524	X	42310	-0-	-1214	-0-	42310	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7350	X	6606	-0-	-744	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6408	-0-	-1001	-0-	6407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7192	X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	828	-0-	-132	-0-	59	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	70	1	990	2	Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	1					1
							1	9									
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	1075	-0-	-5	-0-	67	1	1007	2	Y	1					2
							1	9									

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

11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	139	1	1817	2	Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	136	1	1919	2	Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-					-0-
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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	137	1	2062	2	Y	-0-					-0-

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

11	630	N	574	-0-	-56	-0-	41	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	41	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
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	543	-0-	-57	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-

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

11	930	N	894	-0-	-36	-0-	64	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-					-0-
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	485	-0-	-415	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-

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

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	Y	-0-					-0-

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

11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	98	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	91	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	2	Y	-0-					-0-
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	1221	-0-	-39	-0-	76	1	1145	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1009	-0-	-641	-0-	72	1	937	2	Y	-0-			-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	128	1	1808	2	Y	-0-			-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	Y	-0-			-0-
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	1675	-0-	-35	-0-	104	1	1571	2	Y	-0-			-0-

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

11	1560	N	1073	-0-	-487	-0-	76	1	997	2	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	101	1	1426	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	90	1	1343	2	Y	1			1
							1	9							
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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	96	1	1450	2	Y	-0-			2

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

11	206	X	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
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-

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

11	4170	X	3616	-0-	-554	-0-	257	1	3359	2	Y	-0-			-0-
12	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	231	1	3248	2	Y	-0-			-0-
01	4309	X	2637	-0-	-1672	-0-	166	1	2471	2	Y	-0-			-0-
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	3071	-0-	-559	-0-	191	1	2880	2	Y	-0-			-0-

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

11	1290	N	1171	-0-	-119	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-			7
12	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	81	1	1144	2	Y	-0-			7
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-			7
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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89	1	1336	2	Y	-0-			2

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

11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	248	1	3243	2	Y	-0-			-0-
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	127	1	1790	2	Y	-0-			-0-
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-			-0-
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	2229	-0-	-1251	-0-	139	1	2090	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	270	-0-	-420	-0-	47	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	210	-0-	-565	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	233	-0-	-294	-0-	43	1	190	2	Y	-0-					-0-
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	227	-0-	-13	-0-	42	1	185	2	Y	-0-					-0-

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

11	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	101	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1694	-0-	-73	-0-	112	1	1582	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	95	1	1421	2	Y	-0-					-0-
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	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	143	1	1863	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	138	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	119	1	1780	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	5430	X	4684	-0-	-746	-0-	333	1	4351	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4792	-0-	-509	-0-	318	1	4474	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	300	1	4484	2	Y	-0-					-0-
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	4419	-0-	-261	-0-	275	1	4144	2	Y	-0-					-0-

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

11	840	N	789	-0-	-51	-0-	56	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	57	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
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	772	-0-	-38	-0-	48	1	724	2	Y	-0-					-0-

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

11	960	N	903	-0-	-57	-0-	64	1	839	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	64	1	901	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	945	-0-	-16	-0-	59	1	886	2	Y	-0-					-0-
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	943	N	943	-0-	-0-	-0-	59	1	884	2	Y	-0-					-0-

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

11	3090	X	2875	-0-	-215	-0-	205	1	2670	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	198	1	2795	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	180	1	2692	2	Y	-0-					-0-
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	2539	-0-	-371	-0-	158	1	2381	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	61	-0-	-179	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
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	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

11	1800 N	1668	-0-	-132	-0-	119	1	1549	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	108	1	1604	2	Y	-0-			-0-
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	1602	-0-	-48	-0-	100	1	1502	2	Y	-0-			1

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

11	2220 X	1397	-0-	-823	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-			96
12	1705 X	1564	-0-	-141	-0-	102	1	1442	2	Y	18			114
						20	9							
01	1612 X	1465	-0-	-147	-0-	92	1	1367	2	Y	5			119
						6	9							
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	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	97	1	1461	2	Y	9			112
						10	9							

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

11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	29	1	410	2	Y	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-			-0-
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	438	-0-	-42	-0-	27	1	411	2	Y	-0-			-0-

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

11	2550 X	2458	-0-	-92	-0-	175	1	2283	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2437	-0-	-198	-0-	162	1	2275	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	1881	-0-	-754	-0-	118	1	1763	2	Y	-0-			-0-
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	2175	-0-	-285	-0-	136	1	2039	2	Y	-0-			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	272	1	3555	2	Y	-0-			-0-
12	3937 X	3857	-0-	-80	-0-	256	1	3601	2	Y	-0-			-0-
01	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	237	1	3540	2	Y	1			1
						1	9							
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	3447	-0-	-393	-0-	215	1	3231	2	Y	1			2
						1	9							

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

11	570 N	551	-0-	-19	-0-	39	1	512	2	Y	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	2	Y	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-			-0-
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	494	-0-	-46	-0-	31	1	463	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	252	1	3287	2	Y	-0-			-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	205	1	2883	2	Y	-0-			-0-
01	3131 X	2819	-0-	-312	-0-	177	1	2642	2	Y	-0-			-0-
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	2209	-0-	-1331	-0-	138	1	2071	2	Y	-0-			-0-

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

11	2310 N	1647	-0-	-663	-0-	117	1	1530	2	Y	-0-			-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	Y	22			22
						24	9							
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	141	1	2108	2	Y	4			26
						4	9							
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	1741	-0-	-449	-0-	108	1	1630	2	Y	3			38
						3	9							

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

11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			-0-
12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3954	-0-	854	854	248	1	3706	2	Y	-0-			-0-
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	3406 X	2781	-0-	-625	-0-	173	1	2608	2	Y	-0-			-0-

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

11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	131	1	1707	2	Y	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	128	1	1802	2	Y	-0-			-0-
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	2	Y	-0-			-0-
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	1752	-0-	-108	-0-	109	1	1643	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1586	-0-	-724	-0-	113	1	1473	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	134	1	1891	2	Y	-0-					-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1794	2	Y	-0-					-0-
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	1629	-0-	-231	-0-	102	1	1527	2	Y	-0-					-0-

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

11	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	104	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	100	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-					-0-
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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	2	Y	-0-					-0-

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

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3213	-0-	113	113	213	1	3000	2	Y	-0-					-0-
01	2737	N	2624	-0-	-113	-0-	165	1	2459	2	Y	-0-					-0-
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	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	114	1	1721	2	Y	-0-					-0-

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

11	690	N	603	-0-	-87	-0-	43	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	41	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
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	559	-0-	-11	-0-	35	1	524	2	Y	-0-					-0-

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

11	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1280	-0-	-363	-0-	85	1	1195	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	92	1	1375	2	Y	-0-					-0-
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	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	90	1	1358	2	Y	-0-					-0-

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

11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	125	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120	1	1689	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	107	1	1599	2	Y	-0-					-0-
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	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	2130	X	1787	-0-	-343	-0-	127	1	1660	2	Y	-0-					-0-
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	126	1	1778	2	Y	-0-					-0-
01	1798	X	1715	-0-	-83	-0-	108	1	1607	2	Y	-0-					-0-
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	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	116	1	1749	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	2850 X	2715	-0-	-135	-0-	193	1	2522	2	N	-0-					69
12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	184	1	2595	2	N	-0-					69
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	165	1	2464	2	N	77					146
						85	9									
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	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	164	1	2469	2	N	68					214
						75	9									

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

11	2940 X	2829	-0-	-111	-0-	201	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	189	1	2669	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	2554	-0-	-422	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-					-0-
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	2368	-0-	-452	-0-	148	1	2220	2	Y	-0-					-0-

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

11	5130 X	4669	-0-	-461	-0-	332	1	4337	2	N	-0-					193
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	350	1	4928	2	N	-0-					193
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	317	1	4726	2	N	-0-					193
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	4875	-0-	-225	-0-	301	1	4530	2	N	40					239
						44	9									

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

11	240 N	215	-0-	-25	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
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	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	1917 N	1013	-0-	-904	-0-	72	1	941	2	N	-0-					-0-
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-
01	2759 X	695	-0-	-2064	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-
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	449	-0-	-571	-0-	28	1	421	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2220 N	1560	-0-	-660	-0-	37	1	1523	3	N	-0-					-0-
12	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	3	N	-0-					-0-
01	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	117	1	1976	3	N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	85	1	3492	3	N	-0-					18
12	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	3	N	-0-					18
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	185	1	3133	3	N	-0-					18
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	38	1	1550	3	N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	81	1	3301	3	N	-0-					53
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	180	1	3309	3	N	-0-					53
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	217	1	3677	3	N	-0-					53
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

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

11	3240 X	2239	-0-	-1001	-0-	54	1	2185	3	N	-0-					74
12	3348 X	814	-0-	-2534	-0-	42	1	772	3	N	-0-					74
01	3131 X	2723	-0-	-408	-0-	152	1	2571	3	N	-0-					74
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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3900 X	3546	-0-	-354	-0-	85	1	3461	3	N	-0-					-0-
12	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	200	1	3675	3	N	-0-					-0-
01	3782 X	3659	-0-	-123	-0-	204	1	3455	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1922	3	N	-0-					57
12	2015	N	887	-0-	-1128	-0-	46	1	841	3	N	-0-					57
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	92	1	1550	3	N	-0-					57
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

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

11	3600	X	3257	-0-	-343	-0-	78	1	3179	3	N	-0-					48
12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	255	1	4691	3	N	-0-					48
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	216	1	3655	3	N	-0-					48
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2460	X	2362	-0-	-98	-0-	57	1	2305	3	N	-0-					-0-
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	139	1	2567	3	N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	168	1	2834	3	N	-0-					-0-
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-

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

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32730	X	23934	-0-	-8796	-0-	574	1	23360	3	N	-0-					21
12	33821	X	25396	-0-	-8425	-0-	1310	1	24086	3	N	-0-					21
01	33821	X	24141	-0-	-9680	-0-	1348	1	22793	3	N	-0-					21
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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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

11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	57	1	2307	3	N	-0-					78
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	119	1	2190	3	N	-0-					78
01	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	109	1	1838	3	N	-0-					78
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
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-

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

11	3090	X	2174	-0-	-916	-0-	53	1	2121	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	156	1	2877	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2590	-0-	-1192	-0-	145	1	2445	3	N	-0-					-0-
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-

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

11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	25	1	1001	3	N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	3	N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	N	-0-					-0-
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-

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

11	4680	X	2974	-0-	-1706	-0-	72	1	2902	3	N	-0-					43
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	241	1	4427	3	N	-0-					43
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	247	1	4170	3	N	-0-					43
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

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
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	121	1	2212	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	6720	-0-	3620	3620	375	1	6345	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17970	X	14390	-0-	-3580	-0-	345	1	14045	3	N	-0-					16
12	12741	X	12449	-0-	-292	-0-	643	1	11806	3	N	-0-					16
01	15190	X	11295	-0-	-3895	-0-	631	1	10664	3	N	-0-					16
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

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 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
11	55980	X	42114	-0-	-13866	-0-	1010	1	41104	3	N	-0-					31
12	57846	X	54721	-0-	-3125	-0-	2823	1	51898	3	N	-0-					31
01	56327	X	52667	-0-	-3660	-0-	2941	1	49726	3	N	-0-					31
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84840	X	80071	-0-	-4769	-0-	1921	1	78150	3	N	-0-					18
12	84098	X	84098	-0-	-0-	-0-	4338	1	79760	3	N	-0-					18
01	84320	X	83436	-0-	-884	-0-	4660	1	78776	3	N	-0-					18
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

TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 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
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	58	1	2357	3	N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	131	1	2397	3	N	-0-					-0-
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	138	1	2325	3	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64140	X	46828	-0-	-17312	-0-	1123	1	45705	3	N	-0-					23
12	66278	X	29773	-0-	-36505	-0-	1536	1	28237	3	N	-0-					23
01	56389	X	29645	-0-	-26744	-0-	1656	1	27989	3	N	-0-					23
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1265	3	N	-0-			-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	N	-0-			-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	3	N	-0-			-0-
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-

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

11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	3	N	-0-			6
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	3	N	-0-			6
01	1085	N	790	-0-	-295	-0-	44	1	746	3	N	-0-			6
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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	44010	X	20181	-0-	-23829	-0-	484	1	19697	3	N	-0-			23
12	35371	X	35027	-0-	-344	-0-	1807	1	33220	3	N	-0-			23
01	35371	X	2488	-0-	-32883	-0-	139	1	2349	3	N	-0-			23
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

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

11	27690	X	22457	-0-	-5233	-0-	538	1	21919	3	N	-0-			40
12	26195	X	21614	-0-	-4581	-0-	1115	1	20499	3	N	-0-			40
01	25358	X	17789	-0-	-7569	-0-	993	1	16796	3	N	-0-			40
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

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

11	32580	X	20796	-0-	-11784	-0-	499	1	20297	3	N	-0-			15
12	28396	X	20131	-0-	-8265	-0-	1038	1	19093	3	N	-0-			15
01	26319	X	19612	-0-	-6707	-0-	1095	1	18517	3	N	-0-			15
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

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

11	41040	X	34251	-0-	-6789	-0-	822	1	33429	3	N	-0-			35
12	39370	X	34122	-0-	-5248	-0-	1760	1	32362	3	N	-0-			35
01	37758	X	31424	-0-	-6334	-0-	1755	1	29669	3	N	-0-			35
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY 278563

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
11	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	452	1	3078	2	N	-0-					-0-
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	503	1	2912	2	N	-0-					-0-
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	223	1	2895	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	122	1	678	2	N	-0-					22
12	1364	N	786	-0-	-578	-0-	71	1	715	2	N	-0-					22
01	1054	N	698	-0-	-356	-0-	68	1	630	2	N	-0-					22
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	64	1	446	2	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-					-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	52	1	695	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	143	1	757	2	N	-0-					110
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	95	1	881	2	N	-0-					110
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	95	1	749	2	N	-0-					110
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	142	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	161	1	926	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	81	1	1044	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	367	1	2074	2	N	-0-					77
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	210	1	2173	2	N	-0-					77
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	286	1	2469	2	N	-0-					77
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					35
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-					35
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	2	N	-0-					35
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	2	N	-0-					95
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	2	N	-0-					95
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-					95
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	2	N	-0-					45
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					45
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	343	1	1701	2	N	-0-					60
12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	85	1	2496	2	N	-0-					60
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-					60
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	320	1	2232	2	N	-0-					75
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	131	1	2013	2	N	-0-					75
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	158	1	1883	2	N	5					80
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	357	1	1790	2	N	-0-					107
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	239	1	2032	2	N	-0-					107
01	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	257	1	1879	2	N	-0-					107
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	161	1	1251	2	N	-0-					125
12	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	61	1	1182	2	N	-0-					125
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	-0-					125
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	N	-0-					115
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					115
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1431	2	N	-0-					115
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	507	-0-	-33	-0-	64	1	443	2	N	-0-					76
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	34	1	501	2	N	-0-					76
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	-0-					76
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	N	-0-					25
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	N	-0-					25
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-					25
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	224	1	1677	2	N	-0-					68
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	94	1	1677	2	N	-0-					68
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	N	-0-					68
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4729	-0-	1729	1729	750	1	3979	2	N	-0-					100
12	3100	N	2549	-0-	-551	1178	194	1	2355	2	N	-0-					100
01	3100	N	2324	-0-	-776	402	213	1	2111	2	N	-0-					100
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	413	2	N	-0-					47
12	434	N	30	-0-	-404	-0-	30	2			N	-0-					47
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	N	-0-					47
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									

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

11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	301	1	1396	2	N	-0-					77
12	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	119	1	890	2	N	-0-					77
01	1054	N	903	-0-	-151	-0-	120	1	783	2	N	-0-					77
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

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

11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	230	1	1660	2	N	-0-					110
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1887	2	N	-0-					110
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	N	-0-					110
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

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

11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	233	1	1682	2	N	-0-					115
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	92	1	1515	2	N	-0-					115
01	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	100	1	1262	2	N	-0-					115
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

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

11	2160	N	1385	-0-	-775	-0-	218	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1018	-0-	-1276	-0-	142	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	193	1	1050	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	94	1	570	2	N	-0-					50
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	83	1	971	2	N	-0-					50
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					50
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
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
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	93	1	1242	2	N	-0-			127
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	2	1	1262	2	N	-0-			127
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	23	1	1231	2	N	-0-			127
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

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
11	2370	N	2346	-0-	-24	-0-	383	1	1963	2	N	-0-			40
12	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	242	1	2138	2	N	-0-			40
01	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	291	1	2192	2	N	-0-			40
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

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
11	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	163	1	971	2	N	-0-			124
12	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	92	1	1041	2	N	-0-			124
01	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	113	1	1055	2	N	-0-			124
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

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
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	125	1	868	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	988	-0-	-97	-0-	144	1	844	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	955	-0-	-99	-0-	66	1	889	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	358	1	1958	2	N	-0-			73
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	182	1	1776	2	N	-0-			73
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	250	1	2059	2	N	-0-			73
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

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
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	227	1	1323	2	N	-0-			45
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	140	1	1533	2	N	-0-			45
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	159	1	1437	2	N	-0-			45
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-					50
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	2	N	77					127
							85	9									
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	N	5	115	1			17
							6	9									
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

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
11	2190	N	2044	-0-	-146	-0-	364	1	1680	2	N	-0-					80
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	256	1	1921	2	N	20					100
							22	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	276	1	1806	2	N	-0-					100
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	48	1	449	2	N	-0-					120
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	17	1	546	2	N	7					127
							8	9									
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	24	1	484	2	N	-0-	72	1			55
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	165	1	1454	2	N	-0-					26
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	52	1	1391	2	N	-0-					26
01	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	56	1	1001	2	N	-0-					26
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	899	-0-	-91	-0-	123	1	776	2	N	-0-					87
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	54	1	685	2	N	-0-					87
01	837	N	575	-0-	-262	-0-	51	1	524	2	N	-0-					87
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									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	153	1	1346	2	N	-0-					20
12	1767	N	1385	-0-	-382	-0-	50	1	1324	2	N	10					30
							11	9									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	2	N	30					60
							33	9									
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									

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

11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	162	1	945	2	N	-0-					60
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	96	1	1051	2	N	-0-					60
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	126	1	1145	2	N	-0-					60
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

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

11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	499	2	N	-0-					90
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	480	2	N	-0-					90
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	2	N	-0-					90
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

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

11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	611	1	3021	2	N	-0-					50
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	395	1	3286	2	N	-0-					50
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	463	1	3314	2	N	-0-					50
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									

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

11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	269	1	1412	2	N	-0-					25
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	130	1	1192	2	N	15					40
							17	9									
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	1009	2	N	-0-					40
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									

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

11	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	1859	1	10824	2	N	-0-					-0-
12	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	1679	1	11495	2	N	-0-					-0-
01	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1859	1	10995	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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
11	5610 X	5446	-0-	-164	-0-	867	1	4579	2	N	-0-					160
12	5890 X	5622	-0-	-268	-0-	549	1	5073	2	N	-0-					160
01	5890 X	5430	-0-	-460	-0-	614	1	4816	2	N	-0-					160
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

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

11	1650 N	998	-0-	-652	-0-	160	1	838	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1034	-0-	-268	-0-	102	1	932	2	N	-0-					-0-
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	90	1	695	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	2880 X	2427	-0-	-453	-0-	371	1	2056	2	N	-0-					100
12	2976 X	2701	-0-	-275	-0-	246	1	2455	2	N	-0-					100
01	2976 X	2594	-0-	-382	-0-	276	1	2318	2	N	-0-					100
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

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

11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	231	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	98	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	188	1	1704	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	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

11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	104	1	534	2	N	-0-					-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	2	N	-0-					-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	658	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	211	1	1079	2	N	-0-					45
12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	135	1	1183	2	N	-0-					45
01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	150	1	1124	2	N	-0-					45
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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	166	1	827	2	N	-0-					50
12	1023	N	871	-0-	-152	-0-	92	1	779	2	N	-0-					50
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	70	1	509	2	N	-0-					50
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

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
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	86	1	485	2	N	-0-					78
12	806	N	778	-0-	-28	-0-	69	1	709	2	N	-0-					78
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	70	1	598	2	N	-0-					78
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7922	-0-	-208	-0-	1117	1	6805	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	6808	-0-	-1593	-0-	836	1	5972	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7081	-0-	-1320	-0-	985	1	6096	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	207	1	1209	2	N	-0-					150
12	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	93	1	1013	2	N	-0-					150
01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	N	-0-					150
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	446	1	4638	2	N	-0-					80
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	103	1	4840	2	N	-0-					80
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	187	1	4776	2	N	-0-					80
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7257	-0-	-1023	-0-	771	1	6486	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	7047	-0-	-1509	-0-	615	1	6432	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6876	-0-	-1091	-0-	716	1	6160	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	2	-0-	-1168	-0-	2	2			N	-0-					20
12	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			N	-0-					20
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3900	X	3673	-0-	-227	-0-	617	1	3056	2	N	-0-					42
12	4030	X	3662	-0-	-368	-0-	392	1	3270	2	N	-0-					42
01	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	461	1	3304	2	N	-0-					42
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

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

11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	305	1	1489	2	Y	-0-					8
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	185	1	1517	2	Y	-0-					8
01	1674	N	988	-0-	-686	-0-	123	1	865	2	Y	-0-					8
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

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

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	287	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	112	1	805	2	N	-0-					-0-
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	113	1	713	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	7410	X	7160	-0-	-250	-0-	1078	1	6082	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7330	-0-	-699	-0-	971	1	6359	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6932	-0-	-1097	-0-	1030	1	5902	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	469	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2823	-0-	-91	-0-	291	1	2532	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	324	1	2407	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	992	-0-	-118	-0-	167	1	825	2	N	-0-					7
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	132	1	1094	2	N	-0-					7
01	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	129	1	920	2	N	-0-					7
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

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

11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	486	1	2589	2	N	-0-					47
12	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	304	1	2850	2	N	-0-					47
01	3658	X	2989	-0-	-669	-0-	335	1	2654	2	N	-0-					47
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

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

11	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	524	1	2557	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	306	1	2489	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	369	1	2594	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	198	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	116	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	136	1	970	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	10740	X	9431	-0-	-1309	-0-	1582	1	7849	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	8163	-0-	-2594	-0-	1225	1	6938	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7673	-0-	-3084	-0-	1273	1	6400	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	116	1	570	2	N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-					-0-
01	961	N	458	-0-	-503	-0-	56	1	402	2	N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	602	1	3175	2	N	-0-					35
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	351	1	3235	2	N	-0-					35
01	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	385	1	3010	2	N	-0-					35
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

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

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	145	1	715	2	N	-0-					-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	83	1	686	2	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	139	1	1001	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

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

11	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	232	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	121	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	192	1	1802	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	174	1	868	2	N	-0-			-0-
12	899	N	364	-0-	-535	-0-	39	1	325	2	N	-0-			-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	171	1	1227	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	2	N	-0-			-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-			-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	984	1	4786	2	N	-0-			-0-
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	611	1	4957	2	N	-0-			-0-
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	721	1	5046	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	283	1	1413	2	N	-0-			-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	160	1	1346	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1442	-0-	-294	-0-	175	1	1267	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	6120	X	3716	-0-	-2404	-0-	3716	3			N	-0-			-0-
12	5146	X	2223	-0-	-2923	-0-	2223	3			N	-0-			-0-
01	5146	X	3247	-0-	-1899	-0-	3246	3	1	9	N	1	1	1	-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	744	N	286	-0-	-458	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	325	-0-	-1132	-0-	325	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2644	-0-	-766	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2368	-0-	-1042	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	3150	X	2760	-0-	-390	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	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

11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2672	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
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-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2055	-0-	-345	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2088	-0-	-392	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2218	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

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

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 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
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5179	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4396	-0-	-344	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4458	-0-	-316	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4050	X	3965	-0-	-85	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3955	-0-	-571	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	3776	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	889	-0-	-131	-0-	889	3			N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

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

11	3480	X	3263	-0-	-217	-0-	3263	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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

11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

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

11	990	N	881	-0-	-109	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	4470	X	4358	-0-	-112	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2138	-0-	-342	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	5	-0-	-985	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
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-

REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 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
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2498	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

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
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					174
12	2108	X	1614	-0-	-494	-0-	1614	3			N	-0-					174
01	2108	X	741	-0-	-1367	-0-	741	3			N	-0-					174
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

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

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
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5342	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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

11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

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

11	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8382	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10478	X	7359	-0-	-3119	-0-	7356	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

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

11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2471	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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

11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3492	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250 X	2015	-0-	-235	-0-	2015 3		N	-0-			-0-
12	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
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-

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

11	2580 X	1848	-0-	-732	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
12	2666 X	1919	-0-	-747	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
01	1860 X	1734	-0-	-126	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
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-

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

11	4440 X	3245	-0-	-1195	-0-	3245 3		N	-0-			-0-
12	4309 X	2906	-0-	-1403	-0-	2906 3		N	-0-			-0-
01	4309 X	2493	-0-	-1816	-0-	2492 3	1 9	N	1	1 1		-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 3		N	-0-			-0-
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 3		N	-0-			-0-
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3580 3	2 9	N	2	2 1		-0-
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-

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

11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-			2
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-			2
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023 3		Y	-0-			2
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

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

11	4170 X	4115	-0-	-55	-0-	4115 3		N	-0-			-0-
12	4371 X	2863	-0-	-1508	-0-	2863 3		N	-0-			-0-
01	4371 X	2779	-0-	-1592	-0-	2779 3		N	-0-			-0-
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-

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

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
11	1290	X	277	-0-	-1013	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3527	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2400	X	1318	-0-	-1082	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1529	-0-	-951	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1755	-0-	-725	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
12	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	3			N	-0-					-0-
01	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
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-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2294 N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

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

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				5
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				20
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			56
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			56
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			56
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

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

11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			28
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			28
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			28
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	186210 X	179589	-0-	-6621	-0-	179589	2		N	-0-			-0-
12	192417 X	185447	-0-	-6970	-0-	185447	2		N	-0-			-0-
01	187023 X	184695	-0-	-2328	-0-	184695	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	2340	N	1963	-0-	-377	-0-	134	1	1829	2	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	196	1	1774	2	Y	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	215	1	1988	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	4530	X	2768	-0-	-1762	-0-	189	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	2755	-0-	-1306	-0-	275	1	2480	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3014	-0-	-737	-0-	294	1	2720	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	4290	X	3523	-0-	-767	-0-	241	1	3282	2	Y	-0-					-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	371	1	3347	2	Y	-0-					-0-
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	485	1	4495	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	360	X	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	309	-0-	-63	-0-	31	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	322	-0-	-19	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	189	1	2579	2	Y	-0-					-0-
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	315	1	2916	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	1620	X	1048	-0-	-572	-0-	72	1	976	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1149	-0-	-370	-0-	115	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1269	-0-	-157	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	3180	X	1414	-0-	-1766	-0-	97	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1332	-0-	-1954	-0-	133	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	354	1	3274	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	810	N	619	-0-	-191	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	643	-0-	-70	-0-	64	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	63	1	584	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4140	X	2960	-0-	-1180	-0-	202	1	2758	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	286	1	2580	2	Y	-0-					-0-
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	513	1	4751	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2760	X	303	-0-	-2457	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	563	-0-	-2289	-0-	56	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	441	-0-	-2411	-0-	43	1	398	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	133	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	3870	X	3596	-0-	-274	-0-	246	1	3350	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	2715	-0-	-1284	-0-	271	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	487	1	4505	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	104	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	140	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	153	1	1419	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4322	-0-	-1228	-0-	295	1	4027	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	3444	-0-	-2291	-0-	343	1	3101	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	3388	-0-	-2347	-0-	330	1	3058	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	254	-0-	-346	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2885	-0-	-445	-0-	486	1	2399	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	414	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	457	1	2209	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	429	1	2117	2	Y	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	478	1	2876	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	339	1	1641	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	1110	N	912	-0-	-198	-0-	62	1	850	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	90	1	809	2	Y	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	100	1	928	2	Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	10470	X	10008	-0-	-462	-0-	339	1	9667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	10974	X	10452	-0-	-522	-0-	348	1	10102	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	10974	X	10278	-0-	-696	-0-	356	1	9922	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

11	600	N	497	-0-	-103	-0-	496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					28
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	197	2	Y	-0-					28
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					28
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

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

11	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	38	1	2439	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	41	1	2704	2	Y	-0-					25
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	46	1	2817	2	Y	-0-					25
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

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

11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1620	N	984	-0-	-636	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1234	-0-	-998	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2104	-0-	-810	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	513	-0-	-2401	-0-	513	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1080	N	290	-0-	-790	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	292	-0-	-824	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	4770	X	4530	-0-	-240	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4785	-0-	-175	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	3475	-0-	-1485	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	808	2			N	-0-					-0-
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2888	-0-	-274	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	120	X	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	124	X	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2070	X	2065	-0-	-5	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2740	-0-	-484	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3960	X	3384	-0-	-576	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3696	-0-	-396	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3409	-0-	309	400	3409	2			N	-0-					-0-
01	1515	N	1115	-0-	-400	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	5190	X	3909	-0-	-1281	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4904	-0-	-459	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	4530	X	4411	-0-	-119	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1680	X	1298	-0-	-382	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1189	-0-	-547	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	580	-0-	-505	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	7380	X	5756	-0-	-1624	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6994	-0-	-632	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6735	-0-	-395	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3467	-0-	-718	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3654	-0-	-531	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2070	X	1902	-0-	-168	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3840	X	3326	-0-	-514	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2994	-0-	-974	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3201	-0-	-767	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2910	X	2576	-0-	-334	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1590	N	436	-0-	-1154	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	466	-0-	-960	-0-	466	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	6000	X	4505	-0-	-1495	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5904	-0-	-296	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3990	X	3156	-0-	-834	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3300 X	3287	-0-	-13	-0-	3287	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	2977	-0-	-433	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	2841	-0-	-538	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	5340 X	5289	-0-	-51	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
12	6200 X	5142	-0-	-1058	-0-	5142	2		N	-0-			-0-
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	1638	-0-	-3415	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	2404	-0-	-2649	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	2610 N	2203	-0-	-407	-0-	2203	2		N	-0-			-0-
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-			-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1473	-0-	-666	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	827	-0-	-351	-0-	827	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	3120 X	2485	-0-	-635	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2647	-0-	-1383	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	2322	-0-	-1708	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
01	2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	450 N	18	-0-	-432	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3990 X	3859	-0-	-131	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	3875 X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	2961	-0-	-1441	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1731	-0-	-1741	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3000	N	2998	-0-	-2	216	2998	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1106	-0-	-1343	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	558	X	13	-0-	-545	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

11	4170	X	3971	-0-	-199	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
12	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2278	-0-	-512	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3510	X	3441	-0-	-69	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1260	N	658	-0-	-602	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	645	-0-	-471	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	4410	X	2805	-0-	-1605	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3334	-0-	-1223	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3962	-0-	-595	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3390	X	2391	-0-	-999	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2439	-0-	-1064	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3960	X	3353	-0-	-607	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
01	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	5970	X	3412	-0-	-2558	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
01	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940

11	2490	X	1916	-0-	-574	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	780	X	208	-0-	-572	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	806	X	156	-0-	-650	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	558	X	137	-0-	-421	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3600	X	2626	-0-	-974	-0-	2626	2			N	-0-					185
12	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3468	2	72	9	N	65	187	1			63
01	3720	X	1814	-0-	-1906	-0-	1814	2			N	-0-					63
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

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
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
12	3255 X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2		N	-0-			-0-
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	5910 X	4359	-0-	-1551	-0-	4359	2		N	-0-			-0-
12	6107 X	1601	-0-	-4506	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	4743	-0-	-1364	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	2010 X	1796	-0-	-214	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
12	2046 X	1593	-0-	-453	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
01	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	2460 X	1574	-0-	-886	-0-	1574	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	1645	-0-	-897	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
01	1829 X	1638	-0-	-191	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	1440 N	229	-0-	-1211	-0-	229	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	209	-0-	-1279	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	930 N	183	-0-	-747	-0-	183	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1306	-0-	-337	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3750	X	2996	-0-	-754	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3631	-0-	-244	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3150	X	2466	-0-	-684	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2349	-0-	-906	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4350	X	1005	-0-	-3345	-0-	1005	2			N	-0-					160
12	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	3270	2	30	9	N	27	167	1			20
01	3565	X	1326	-0-	-2239	-0-	1326	2			N	-0-					20
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

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
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2820	X	229	-0-	-2591	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2400	X	1336	-0-	-1064	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1367	-0-	-958	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1440	N	53	-0-	-1387	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	588	-0-	-621	-0-	588	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	4620	X	2977	-0-	-1643	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	927	-0-	-93	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5532	-0-	2432	2432	5532	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4372	-0-	1272	3704	4372	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3475	-0-	-65	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
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-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

11	5070	X	4481	-0-	-589	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4352	-0-	-236	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1620	X	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1393	-0-	-529	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3000	N	2701	-0-	-299	1667	2701	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1973	-0-	-1127	540	1973	2			N	-0-					-0-
01	2512	X	1972	-0-	-540	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1080	N	169	-0-	-911	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	960	X	129	-0-	-831	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7437	-0-	4337	4337	7437	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3395	-0-	-139	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	360	-0-	-1190	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

11	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3000	N	3859	-0-	859	2769	3859	2			N	-0-					-0-
12	6042	X	3273	-0-	-2769	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2670	N	2642	-0-	-28	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3000	N	3178	-0-	178	178	3178	2			N	-0-					-0-
12	2447	N	2269	-0-	-178	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3960	X	2891	-0-	-1069	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2813	-0-	-1248	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2220	X	2186	-0-	-34	-0-	2171	2	15	9	N	14					121
12	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2131	2	34	9	N	31	141	1			11
01	2294	X	1125	-0-	-1169	-0-	1125	2			N	-0-					11
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

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

11	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

11	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3429	-0-	329	329	3429	2			N	-0-					-0-
01	2970	N	2641	-0-	-329	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

11	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	3000	N	2774	-0-	-226	1186	2774	2			N	-0-					-0-
12	2605	N	1419	-0-	-1186	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	437	-0-	-1144	-0-	437	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

11	3090	X	2363	-0-	-727	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1864	-0-	-1329	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
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-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4221	-0-	-159	-0-	4215	2	6	9	N	5					127
12	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5218	2	39	9	N	35	51	1			111
01	4526	X	2638	-0-	-1888	-0-	2638	2			N	-0-					111
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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

11	3000	N	3026	-0-	26	26	3026	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6510	-0-	3410	3436	6510	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5159	-0-	2059	5495	5159	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

11	2280	X	1464	-0-	-816	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1539	-0-	-755	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
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-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4570	-0-	-669	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

11	1170	N	802	-0-	-368	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	866	-0-	-436	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	388	-0-	-914	-0-	388	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
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-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

11	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

11	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
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-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

11	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1981	-0-	-530	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-					-0-
12	3100	N	4196	-0-	1096	1096	4196	2		N	-0-					-0-
01	3100	N	2459	-0-	-641	455	2459	2		N	-0-					-0-
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-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-					-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2		N	-0-					-0-
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-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

11	960	N	651	-0-	-309	-0-	651	2		N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

11	2970	X	2144	-0-	-826	-0-	2144	2		N	-0-					-0-
12	2976	X	1935	-0-	-1041	-0-	1935	2		N	-0-					-0-
01	2852	X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2		N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-					-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-					-0-
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-

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
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
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-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
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-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

11	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

11	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3333	-0-	-77	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3180 X	3047	-0-	-133	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

11	1890 N	1427	-0-	-463	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1367	-0-	-524	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
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-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

11	2850 X	2800	-0-	-50	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

11	930 N	631	-0-	-299	-0-	631	2		N	-0-			-0-
12	899 N	520	-0-	-379	-0-	520	2		N	-0-			-0-
01	775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

11	3510	X	2887	-0-	-623	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1759	-0-	-1868	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1019	-0-	-2608	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

11	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3170	-0-	70	153	3170	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3078	-0-	-22	131	3078	2			N	-0-					-0-
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-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1020	N	585	-0-	-435	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	961	N	595	-0-	-366	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	541	-0-	-482	-0-	541	2			N	-0-					-0-
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-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
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-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	657	-0-	-614	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	209	-0-	-1093	-0-	209	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 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
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2596	-0-	-584	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2270	-0-	-706	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	5310 X	4569	-0-	-741	-0-	4569	2		N	-0-			-0-
12	5456 X	5332	-0-	-124	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
01	5425 X	4712	-0-	-713	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
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-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

11	2280 X	1789	-0-	-491	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1692	-0-	-664	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
01	2356 X	1527	-0-	-829	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

11	2220 N	1944	-0-	-276	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
12	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
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-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

11	2970 X	2624	-0-	-346	-0-	2624	2		N	-0-			-0-
12	2976 X	2292	-0-	-684	-0-	2292	2		N	-0-			-0-
01	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

11	3930 X	2796	-0-	-1134	-0-	2796	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

11	3690 X	3228	-0-	-462	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	2976	-0-	-837	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
01	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

11	1530	N	950	-0-	-580	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
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-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
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-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

11	10020	X	9838	-0-	-182	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
12	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
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-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

11	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	2805	-0-	-264	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

11	1350 N	889	-0-	-461	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
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-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	630	N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

11	2100	X	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
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-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

11	2880	X	2373	-0-	-507	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2305	-0-	-671	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3071	-0-	-525	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
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-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

11	3240	X	2224	-0-	-1016	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2513	-0-	-835	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2700 X	34	-0-	-2666	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	354	-0-	-2436	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
01	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
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-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
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-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
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-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	779	-0-	-211	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3996	-0-	-504	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4064	-0-	-369	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

11	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

11	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	1977	-0-	-1247	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	1968	-0-	-1256	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959

11	8490	X	6198	-0-	-2292	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6482	-0-	-1299	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6172	-0-	-1299	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

11	3660	X	1781	-0-	-1879	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	783	-0-	-1883	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	707	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

11	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-					-0-
12	2816	N	2608	-0-	-208	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3717	-0-	617	617	3717	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4140 X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	4010	-0-	-268	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4247 X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

11	3390 X	2162	-0-	-1228	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3255	-0-	-279	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
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-

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

11	4950 X	4413	-0-	-537	-0-	4413	2			N	-0-					143
12	4650 X	4499	-0-	-151	-0-	4499	2			N	-0-	53	1			90
01	4588 X	2356	-0-	-2232	-0-	2356	2			N	-0-					90
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

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

11	4440 X	4315	-0-	-125	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	3522	-0-	-663	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

11	4170 X	3652	-0-	-518	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	3513	-0-	-796	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	4309 X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
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-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

11	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
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-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

11	3810	X	3568	-0-	-242	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3712	-0-	-225	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2348	-0-	-1000	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
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-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
12	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
01	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
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-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2556	-0-	-744	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2353	-0-	-747	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1020	N	240	-0-	-780	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	680	-0-	-529	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	313	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

11	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2023	-0-	-1325	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

11	3330	X	2533	-0-	-797	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3394	-0-	-140	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

11	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

11	3960	X	2860	-0-	-1100	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

11	3000	N	4680	-0-	1680	1680	4680	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2374	-0-	-726	954	2374	2			N	-0-					-0-
01	1899	N	945	-0-	-954	-0-	945	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1023	-0-	-1674	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3147	-0-	-635	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

11	1710	X	651	-0-	-1059	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	856	-0-	-911	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	414	-0-	-1353	-0-	414	2			N	-0-					-0-
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-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

11	9060	X	8838	-0-	-222	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9512	-0-	-98	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9221	-0-	-389	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

11	2190	N	1948	-0-	-242	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1894	-0-	-338	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
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-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

11	2790	X	1241	-0-	-1549	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1118	-0-	-1362	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	885	-0-	-1843	-0-	885	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

11	4680	X	3761	-0-	-919	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3915	-0-	-921	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3640	-0-	-855	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
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-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2053	-0-	-1729	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	37877	X	37877	-0-	-0-	-0-	37877	2			N	-0-					-0-
12	38770	X	38770	-0-	-0-	-0-	38770	2			N	-0-					-0-
01	34311	X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
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-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

11	7140	X	6939	-0-	-201	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7116	-0-	-851	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6695	-0-	-1272	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

11	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

11	5430	X	3447	-0-	-1983	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4492	-0-	-685	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2229	-0-	-2204	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4920	X	3336	-0-	-1584	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3872	-0-	-1212	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
12	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

11	3720	X	2863	-0-	-857	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	2426	-0-	-2131	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

11	7200	X	6841	-0-	-359	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

11	2850	N	1711	-0-	-1139	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1717	-0-	-515	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
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-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
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-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6406	-0-	-1530	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6419	-0-	-1517	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
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-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4044	-0-	-1164	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1690	-0-	-230	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2016	-0-	-588	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1748	-0-	-532	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1679	-0-	-677	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1733	-0-	-437	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

11	2460	X	1629	-0-	-831	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	1631	-0-	-849	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1559	-0-	-797	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

11	4080	X	3128	-0-	-952	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3288	-0-	-494	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3207	-0-	-575	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
01	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
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-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

11	2550	N	2057	-0-	-493	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2074	-0-	-468	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1483	-0-	-811	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4793	-0-	-539	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5052	-0-	-280	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
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-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3365	-0-	-479	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	3347	-0-	-218	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

11	3750 X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
01	3813 X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
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-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

11	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
12	5518 X	5402	-0-	-116	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
01	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
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-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

11	1440 X	856	-0-	-584	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	1488 X	621	-0-	-867	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	1488 X	517	-0-	-971	-0-	517	2			N	-0-					-0-
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-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
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-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

11	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
12	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
01	9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

11	4170 X	3429	-0-	-741	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2670 X	2218	-0-	-452	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
01	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

11	2340 X	2327	-0-	-13	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	2342	-0-	-76	-0-	2342	2		N	-0-			-0-
01	2418 X	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

11	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2		N	-0-			-0-
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
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-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2629	-0-	-316	-0-	2629	2		N	-0-			-0-
01	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
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-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

11	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		N	-0-			-0-
12	4185 X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
01	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
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-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

11	6630 X	5914	-0-	-716	-0-	5914	2		N	-0-			-0-
12	7037 X	5188	-0-	-1849	-0-	5188	2		N	-0-			-0-
01	7037 X	4100	-0-	-2937	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
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-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
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-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

11	5610	X	5203	-0-	-407	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5190	-0-	-607	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
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-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
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-

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135

11	4530	X	4045	-0-	-485	-0-	4045	2			N	-0-					150
12	4681	X	4258	-0-	-423	-0-	4249	2	9	9	N	8	131	1			27
01	4557	X	1953	-0-	-2604	-0-	1953	2			N	-0-					27
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

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
11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
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-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

11	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	831	-0-	-316	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6942	-0-	-436	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

11	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
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-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

11	2610	X	2405	-0-	-205	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3810 X	3736	-0-	-74	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	4061 X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

11	5460 X	5032	-0-	-428	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
12	5642 X	4629	-0-	-1013	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	5642 X	4518	-0-	-1124	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
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-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

11	4680 X	1901	-0-	-2779	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	4836 X	1340	-0-	-3496	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	880	-0-	-3956	-0-	880	2			N	-0-					-0-
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-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

11	2940 X	2326	-0-	-614	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
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-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

11	3000 X	2850	-0-	-150	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2784	-0-	-316	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

11	3540	X	2516	-0-	-1024	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2301	-0-	-1357	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2315	-0-	-537	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
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-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
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-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

11	6420	X	5193	-0-	-1227	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5433	-0-	-736	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
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-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
12	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

11	3600	X	3483	-0-	-117	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
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-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

11	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4297	-0-	-1128	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3741	-0-	-1684	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

11	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2666	-0-	-372	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2392	-0-	-553	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
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-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
12	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

11	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4105	-0-	-235	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	5070 X	4543	-0-	-527	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
12	5239 X	4813	-0-	-426	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
01	5239 X	4617	-0-	-622	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

11	1560 N	1524	-0-	-36	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1524	-0-	-305	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
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-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

11	6780 X	6382	-0-	-398	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
12	6913 X	6407	-0-	-506	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	6246	-0-	-667	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
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-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

11	3690 X	2855	-0-	-835	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3206	-0-	-607	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

11	2550 X	2384	-0-	-166	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2573 X	2479	-0-	-94	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
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-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	3968 X	3418	-0-	-550	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	3267	-0-	-701	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

11	11250 X	9194	-0-	-2056	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
12	11191 X	8413	-0-	-2778	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
01	11005 X	8652	-0-	-2353	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
12	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

11	4530 X	2772	-0-	-1758	-0-	2772	2		N	-0-			-0-
12	4681 X	3881	-0-	-800	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3499	-0-	-562	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
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-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

11	5040 X	4051	-0-	-989	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4300	-0-	-71	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
01	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-
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-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

11	5910 X	2953	-0-	-2957	-0-	2953	2		N	-0-			-0-
12	6107 X	3056	-0-	-3051	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
01	6107 X	3276	-0-	-2831	-0-	3276	2		N	-0-			-0-
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-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

11	2040 N	1553	-0-	-487	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
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-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		N	-0-			-0-
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		N	-0-			-0-
01	5859 X	5721	-0-	-138	-0-	5721	2		N	-0-			-0-
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-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

11	3360 X	3029	-0-	-331	-0-	3029	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2527	-0-	-387	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	12030 X	8049	-0-	-3981	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
12	11780 X	11637	-0-	-143	-0-	11637	2			N	-0-			-0-
01	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-			-0-
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-

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
11	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	78	1	1017	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	75	1	1052	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	68	1	1013	2	Y	2			2
						2	9							
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			2

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
11	2130 X	9	-0-	-2121	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	145	1	2162	2	N	-0-			-0-
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	11	-0-	-2119	-0-	1	2	10	9	N	9			111

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
11	240 N	26	-0-	-214	-0-	26	2			N	-0-			-0-
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	5992	-0-	2892	2892	5992	2			N	-0-			-0-
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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	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

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

11	1380 N	212	-0-	-1168	-0-	15	1	197	2	N	-0-			13
12	961 N	222	-0-	-739	-0-	15	1	207	2	N	-0-			13
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-			13
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	75	1	1011	2	N	-0-					20
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	77	1	1034	2	N	-0-					20
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	75	1	988	2	N	-0-					20
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

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

11	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	310	1	4183	2	N	-0-					69
12	4805	X	3316	-0-	-1489	-0-	231	1	3085	2	N	-0-					69
01	4929	X	4428	-0-	-501	-0-	312	1	4116	2	N	-0-					69
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

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

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

11	2580	X	1647	-0-	-933	-0-	109	1	1464	2	N	67					92
							74	9									
12	2635	X	2001	-0-	-634	-0-	139	1	1862	2	N	-0-					92
01	2635	X	1998	-0-	-637	-0-	140	1	1855	2	N	3					95
							3	9									
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

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1503	2	N	-0-			20
12	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	104	1	1396	2	N	-0-			20
01	1519	N	574	-0-	-945	-0-	40	1	534	2	N	-0-			20
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-			57
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			57
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			57
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

11	840	N	504	-0-	-336	-0-	35	1	469	2	N	-0-			25
12	868	N	586	-0-	-282	-0-	41	1	545	2	N	-0-			25
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	33	1	440	2	N	-0-			25
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	2	N	-0-			60
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	95	1	1278	2	N	-0-			60
01	1457	N	1049	-0-	-408	-0-	74	1	975	2	N	-0-			60
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222490 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10905 - 11919

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			10
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	143	1	1935	2	N	-0-			20
12	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	149	1	1994	2	N	-0-			20
01	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	139	1	1833	2	N	-0-			20
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

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1815	2	N	-0-					84
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	141	1	1887	2	N	-0-					84
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	N	-0-					84
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

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

11	1066	N	746	-0-	-320	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
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	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

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

11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-			80
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

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	207	1	273	2	N	-0-			25
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	92	2	N	-0-			25
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			25
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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3			N	-0-				-0-
12	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136	3			N	-0-				-0-
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

11	3750	X	2673	-0-	-1077	B	-0-	163	1	2510	2	N	-0-				42
12	3844	X	3037	-0-	-807	B	-0-	169	1	2868	2	N	-0-				42
01	3844	X	3143	-0-	-701	B	-0-	195	1	2948	2	N	-0-				42
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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

11	4140	X	4675	-0-	535	B	-42772	285	1	4390	2	N	-0-				-0-
12	4278	X	5460	-0-	1182	B	-41590	304	1	5156	2	N	-0-				-0-
01	4278	X	4915	-0-	637	B	-40953	305	1	4610	2	N	-0-				-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

11	7890	X	5537	-0-	-2353	B	-273487	337	1	5200	2	N	-0-				34
12	7843	X	8406	-0-	563	B	-272924	468	1	7938	2	N	-0-				34
01	7843	X	5306	-0-	-2537	B	-272924	329	1	4977	2	N	-0-				34
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	502	-0-	-1298 B	-0-	31	1	471	2	N	-0-			8
12	1643	N	563	-0-	-1080 B	-0-	31	1	532	2	N	-0-			8
01	961	N	773	-0-	-188 B	-0-	48	1	725	2	N	-0-			8
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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

11	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	300	1	4619	2	N	-0-			10
12	7268	X	7268	-0-	-0- B	-0-	404	1	6864	2	N	-0-			10
01	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	319	1	4815	2	N	-0-			10
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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

11	7020	X	5749	-0-	-1271 B	-0-	350	1	5399	2	N	-0-			42
12	6975	X	5727	-0-	-1248 B	-0-	319	1	5408	2	N	-0-			42
01	6975	X	5285	-0-	-1690 B	-0-	328	1	4957	2	N	-0-			42
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

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

11	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-
12	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

11	3440	X	3440	-0-	-0- B	-0-	210	1	3230	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0- B	-0-	181	1	3074	2	N	-0-			-0-
01	2805	X	2805	-0-	-0- B	-0-	174	1	2631	2	N	-0-			-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

11	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	39	1	604	2	N	-0-			-0-
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	39	1	665	2	N	-0-			-0-
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	39	1	586	2	N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2294	-0-	-166 B	-0-	140	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	130	1	2209	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2194	-0-	-100 B	-0-	136	1	2058	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	56	1	866	2	N	-0-					-0-
12	899	N	554	-0-	-345 B	-0-	31	1	523	2	N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	420	N	289	-0-	-131 B	-0-	18	1	271	2	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	33	1	560	2	N	-0-					-0-
01	682	N	391	-0-	-291 B	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084

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

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	144	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	57	1	971	2	N	-0-					-0-
01	4369	X	4369	-0-	-0- B	-0-	271	1	4098	2	N	-0-					-0-
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-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	81	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1165	-0-	-199 B	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	821	-0-	-264 B	-0-	51	1	770	2	N	-0-					-0-
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-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21390	X	20266	-0-	-1124 B	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
12	22103	X	19805	-0-	-2298 B	-0-	19805	2			N	-0-					-0-
01	22103	X	19066	-0-	-3037 B	-0-	19066	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858 X	1858	-0-	-0- B	-0-	54	1	1804	2	Y	-0-					3
12	1835 X	1835	-0-	-0- B	-0-	72	1	1763	2	Y	-0-					3
01	2387 X	1112	-0-	-1275 B	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-					3
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5596 X	5596	-0-	-0- B	-0-	163	1	5433	2	Y	-0-					4
12	5834 X	5834	-0-	-0- B	-0-	229	1	5605	2	Y	-0-					4
01	5545 X	5545	-0-	-0- B	-0-	217	1	5328	2	Y	-0-					4
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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

11	4846 X	4846	-0-	-0- B	-0-	141	1	4705	2	Y	-0-					5
12	5722 X	5722	-0-	-0- B	-0-	224	1	5498	2	Y	-0-					5
01	5584 X	5584	-0-	-0- B	-0-	219	1	5365	2	Y	-0-					5
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

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

11	2820 X	2772	-0-	-48 B	-0-	2772	2			N	-0-					135
12	2914 X	2629	-0-	-285 B	-0-	2629	2			N	-0-					135
01	2914 X	2659	-0-	-255 B	-0-	2659	2			N	-0-					135
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

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

11	3900 X	1924	-0-	-1976 B	-0-	1924	2			N	-0-					92
12	4030 X	3094	-0-	-936 B	-0-	3094	2			N	-0-					92
01	4030 X	2784	-0-	-1246 B	-0-	2784	2			N	-0-					92
02	3248 X	2503	-0-	-745 B	-0-	2503	2			N	-0-					92
03	3100 X	2611	-0-	-489 B	-0-	2611	2			N	-0-					92
04	3000 X	2516	-0-	-484 B	-0-	2516	2			N	-0-					92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

11	3591 X	3591	-0-	-0- B	-0-	3591	2			N	-0-					194
12	3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	2			N	-0-					194
01	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	3529	2			N	-0-					194
02	3480 X	3231	-0-	-249 B	-0-	3231	2			N	-0-					194
03	3720 X	3424	-0-	-296 B	-0-	3424	2			N	-0-					194
04	3600 X	3169	-0-	-431 B	-0-	3169	2			N	-0-					194

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

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

11	810 N	650	-0-	-160 B	-0-	13	1	637	3	N	-0-			-0-
12	899 N	736	-0-	-163 B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
01	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3			N	-0-			-0-
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-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965

11	870 N	304	-0-	-566 B	-0-	6	1	298	3	N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-			-0-
12	1984 N	1714	-0-	-270 B	-0-	1714	3			N	-0-			-0-
01	1984 N	1942	-0-	-42 B	-0-	1942	3			N	-0-			-0-
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-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

11	2520 N	2409	-0-	-111 B	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
12	2542 N	2436	-0-	-106 B	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
01	2511 N	2391	-0-	-120 B	-0-	2390	3	1	9	N	1	1	1	-0-
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-

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
11	3540	X	3540	-0-	-0- B	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0- B	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0- B	-0-	3715	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

11	1200	N	1074	-0-	-126 B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
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-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

11	1110	N	934	-0-	-176 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71 B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

11	466	X	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	384	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

11	1560	N	486	-0-	-1074 B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	119	-0-	-1338 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	32	-0-	-1642 B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
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-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

11	570	N	531	-0-	-39 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

11	T. A.		196	-0-	196 B	896	196	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		400	-0-	400 B	1296	400	3			Y	-0-					-0-
01	1613	X	317	-0-	-1296 B	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3960 X	2171	-0-	-1789 B	-0-	2171 3		N	-0-			-0-
12	4092 X	3764	-0-	-328 B	-0-	3764 3		N	-0-			-0-
01	3875 X	3561	-0-	-314 B	-0-	3559 3	2 9	N	2	2 1		-0-
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-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

11	T. A.	2206	-0-	2206 B	9525	2206 3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	2509	-0-	2509 B	12034	2509 3		Y	-0-			-0-
01	14271 X	2237	-0-	-12034 B	-0-	2236 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

11	2730 N	2690	-0-	-40 B	-0-	2690 3		Y	-0-			-0-
12	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891 3		Y	-0-			-0-
01	2852 N	2693	-0-	-159 B	-0-	2692 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

11	18570 X	17124	-0-	-1446 B	-0-	3050 3	14074 5	Y	-0-			-0-
12	19189 X	18492	-0-	-697 B	-0-	2856 3	15636 5	Y	-0-			-0-
01	19034 X	18655	-0-	-379 B	-0-	3018 3	15637 5	Y	-0-			-0-
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-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

11	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3		N	-0-			-0-
12	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-			-0-
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-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

11	480 N	140	-0-	-340 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
12	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
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-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
12	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1311	-0-	-115 B	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
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-

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
11	2850	N	2712	-0-	-138 B	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0- B	-0-	2793	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

11	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0- B	-0-	2537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

11	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

11	1530	N	1476	-0-	-54 B	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1468	-0-	-113 B	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
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-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

11	4860	X	4102	-0-	-758 B	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4278	-0-	-744 B	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4199	-0-	-110 B	-0-	4197	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

11	19978	X	19978	-0-	-0- B	-0-	50	1	5854	3	Y	-0-					-0-
							14074	5									
12	7443	X	7443	-0-	-0- B	-0-	19	1	2056	3	Y	-0-					-0-
							5368	5									
01	121	X	121	-0-	-0- B	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
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-

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
11	4920	X	4239	-0-	-681 B	-0-	83	1	4156	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4128	-0-	-956 B	-0-	4127	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5084	X	4092	-0-	-992 B	-0-	4	1	4086	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

11	T. A.		4957	-0-	4957 B	18431	4957	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		5128	-0-	5128 B	23559	5128	3			Y	-0-					-0-
01	28536	X	4977	-0-	-23559 B	-0-	4975	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

11	5640	X	5560	-0-	-80 B	-0-	5560	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5683	-0-	-83 B	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5653	-0-	-113 B	-0-	5650	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

11	270	X	2948	-0-	2678 B	-145254	2948	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	3083	-0-	2804 B	-142450	3083	3			Y	-0-					-0-
01	279	X	2797	-0-	2518 B	-139932	2796	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

11	8733	X	8733	-0-	-0- B	-0-	8733	3			Y	-0-					-0-
12	8564	X	8564	-0-	-0- B	-0-	8563	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0- B	-0-	9310	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
11	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1792	-0-	-316 B	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	747	-0-	-33 B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	868	N	626	-0-	-242 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	837	N	567	-0-	-270 B	-0-	567	3			N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	7024	-0-	2284 B	-65797	7024	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	8334	-0-	3436 B	-62361	8333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	4898	X	7559	-0-	2661 B	-59700	7556	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5802	X	5802	-0-	-0- B	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-
12	8848	X	8848	-0-	-0- B	-0-	8846	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	7838	X	7838	-0-	-0- B	-0-	7834	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3219	-0-	-411 B	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0- B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	3353	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6728	X	6728	-0-	-0- B	-0-	6728	3			Y	-0-					-0-
12	6523	X	6523	-0-	-0- B	-0-	6522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6363	X	6363	-0-	-0- B	-0-	6360	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
11	2520 N	2434	-0-	-86 B	-0-	2434 3		N	-0-			-0-
12	2573 N	2460	-0-	-113 B	-0-	2460 3		N	-0-			-0-
01	2542 N	2519	-0-	-23 B	-0-	2518 3	1 9	N	1	1 1		-0-
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-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	2190 N	1941	-0-	-249 B	-0-	1941 3		N	-0-			-0-
12	2356 N	2046	-0-	-310 B	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
01	2263 N	2117	-0-	-146 B	-0-	2117 3		N	-0-			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

11	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557 3		Y	-0-			-0-
12	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 3		Y	-0-			-0-
01	3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3577 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

11	5233 X	5233	-0-	-0- B	-0-	5233 3		Y	-0-			-0-
12	5301 X	5265	-0-	-36 B	-0-	5265 3		Y	-0-			-0-
01	5704 X	5289	-0-	-415 B	-0-	5287 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

11	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		Y	-0-			-0-
12	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3		Y	-0-			-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		Y	-0-			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

11	6240 X	5408	-0-	-832 B	-0-	5408 3		N	-0-			-0-
12	6448 X	5537	-0-	-911 B	-0-	5537 3		N	-0-			-0-
01	6448 X	5410	-0-	-1038 B	-0-	5408 3	2 9	N	2	2 1		-0-
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-

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
11	3900	X	3848	-0-	-52 B	-0-	3848	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3945	-0-	-85 B	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3966	-0-	-64 B	-0-	3964	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	596	-0-	-94 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	682	X	615	-0-	-67 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	620	X	470	-0-	-150 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5636	X	5636	-0-	-0- B	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
12	5692	X	5692	-0-	-0- B	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
01	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	5733	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1771	-0-	-1079 B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0- B	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	3268	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4656	X	4656	-0-	-0- B	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0- B	-0-	4907	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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
11	6022 X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
12	6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6143	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6101 X	6101	-0-	-0- B	-0-	6098	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5194 X	5194	-0-	-0- B	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
12	5256 X	5256	-0-	-0- B	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
01	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5108	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

11	3600 X	3499	-0-	-101 B	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
12	4061 X	3515	-0-	-546 B	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
01	4061 X	3472	-0-	-589 B	-0-	3470	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

11	2834 N	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	2703 N	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
01	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2590	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

11	8148 X	8148	-0-	-0- B	-0-	8148	3			Y	-0-					-0-
12	7986 X	7986	-0-	-0- B	-0-	7985	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7815 X	7815	-0-	-0- B	-0-	7811	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
11	8928	X	8928	-0-	-0-	B	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	B	-0-	7371	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6383	X	6383	-0-	-0-	B	-0-	6380	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

11	8640	X	8497	-0-	-143	B	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8425	-0-	-348	B	-0-	8424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8309	X	8309	-0-	-0-	B	-0-	8305	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

11	1350	N	899	-0-	-451	B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	900	-0-	-154	B	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

11	2744	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	3004	X	3004	-0-	-0-	B	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0-	B	-0-	2959	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

11	1620	X	1443	-0-	-177	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1452	-0-	-98	B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1536	-0-	-14	B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
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-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

11	5730	X	5479	-0-	-251	B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5685	-0-	-236	B	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5528	-0-	-238	B	-0-	5525	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

11	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	744	N	633	-0-	-111	B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	6270	X	5635	-0-	-635 B	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5634	-0-	-845 B	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6103	-0-	-159 B	-0-	6100	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3833	-0-	-397 B	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4221	-0-	-150 B	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3870	-0-	-501 B	-0-	3868	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 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
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2797	-0-	-443 B	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3135	-0-	-213 B	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3170	-0-	-178 B	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2239	-0-	169 B	-60821	2239	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	2431	-0-	292 B	-60529	2431	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	2526	-0-	294 B	-60235	2526	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5800	-0-	-740 B	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
12	6444	X	6444	-0-	-0- B	-0-	6443	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6386	X	5661	-0-	-725 B	-0-	5658	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1468	-0-	-1712 B	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	1240	-0-	-2015 B	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	1021	-0-	-1676 B	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	660	N	578	-0-	-82 B	-0-	99	1	479	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	372	-0-	-744 B	-0-	64	1	308	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	829	-0-	-287 B	-0-	135	1	694	3	N	-0-					-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

11	4350	X	3778	-0-	-572 B	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4486	-0-	-9 B	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4479	-0-	-16 B	-0-	4477	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

11	5160	X	5036	-0-	-124 B	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4925	-0-	-407 B	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4896	-0-	-219 B	-0-	4894	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

11	2970	N	2787	-0-	-183 B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
01	3007	N	2868	-0-	-139 B	-0-	2867	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

11	270	N	733	-0-	463 B	-713688	733	3			N	-0-					-0-
12	124	N	17	-0-	-107 B	-713688	17	3			N	-0-					-0-
01	93	N	262	-0-	169 B	-713519	262	3			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

11	1770	N	1726	-0-	-44 B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1652	-0-	-177 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
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-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

11	5111	X	5111	-0-	-0- B	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	535	-0-	-4735 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0- B	-0-	5858	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

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
11	3870 X	3804	-0-	-66 B	-0-	3804 3		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3890	-0-	-16 B	-0-	3890 3		Y	-0-			-0-
01	3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3937 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

11	2700 X	2367	-0-	-333 B	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
12	2852 X	2285	-0-	-567 B	-0-	2285 3		N	-0-			-0-
01	2852 X	2459	-0-	-393 B	-0-	2458 3	1 9	N	1	1 1		-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	1950 N	1329	-0-	-621 B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1919	-0-	-3 B	-0-	1919 3		N	-0-			-0-
01	2015 N	1800	-0-	-215 B	-0-	1800 3		N	-0-			-0-
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-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

11	4388 X	4388	-0-	-0- B	-0-	4388 3		N	-0-			-0-
12	4309 X	4035	-0-	-274 B	-0-	4035 3		N	-0-			-0-
01	4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	4512 3	2 9	N	2	2 1		-0-
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-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

11	2755 N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	2126	-0-	-44 B	-0-	2126 3		N	-0-			-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3		N	-0-			-0-
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-

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	221	-0-	-289	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	527	N	33	-0-	-494	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	527	N	40	-0-	-487	B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3909	X	3909	-0-	-0-	B	-0-	666	1	3243	3	N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	B	-0-	726	1	3479	3	N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	B	-0-	656	1	3383	3	N	2	2	1			-0-
								2	9									
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4888	-0-	-332	B	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
12	6471	X	6471	-0-	-0-	B	-0-	6470	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6804	X	6804	-0-	-0-	B	-0-	6801	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2022	-0-	-2418	B	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2332	-0-	-2225	B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	2079	-0-	-2416	B	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6186	X	6186	-0-	-0-	B	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	B	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	B	-0-	5005	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1514	-0-	-76	B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1535	-0-	-46	B	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	5270	X	5270	-0-	-0- B	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0- B	-0-	5361	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4206	-0-	-534 B	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4489	-0-	-409 B	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4090	-0-	-808 B	-0-	4088	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2134	-0-	-386 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	2992	N	2992	-0-	-0- B	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	2844	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15208	X	15208	-0-	-0- B	-0-	4028	3	11180	5	N	-0-					-0-
12	15280	X	15280	-0-	-0- B	-0-	3895	3	11385	5	N	-0-					-0-
01	16926	X	16926	-0-	-0- B	-0-	2877	3	14049	5	N	-0-					-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4282	-0-	-98 B	-0-	4282	3			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4311	-0-	-215 B	-0-	4311	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4135	-0-	-391 B	-0-	4133	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	B	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5426	X	5426	-0-	-0-	B	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	B	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
01	5644	X	5644	-0-	-0-	B	-0-	5641	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8491	X	8491	-0-	-0-	B	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
12	8887	X	8887	-0-	-0-	B	-0-	8885	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8698	X	8698	-0-	-0-	B	-0-	8694	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2155	-0-	-245	B	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2455	-0-	-87	B	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2297	-0-	-245	B	-0-	2296	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2026	-0-	-974	B	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2220	-0-	-880	B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1705	-0-	-1395	B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	1			N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	B	-0-	1431	1			N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8395	X	8395	-0-	-0-	B	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
12	8575	X	8575	-0-	-0-	B	-0-	8574	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8423	X	8423	-0-	-0-	B	-0-	8419	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

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
11	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

11	1707	X	1707	-0-	-0- B	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
12	1616	X	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	904	-0-	-305 B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

11	2100	N	1962	-0-	-138 B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2051	-0-	-150 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

11	3840	X	1700	-0-	-2140 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	935	-0-	-3467 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4084	-0-	-318 B	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
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-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

11	3360	X	544	-0-	-2816 B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1789	-0-	-567 B	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	2120	X	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

11	360	N	216	-0-	-144 B	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	170	-0-	-140 B	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5188	-0-	-62	B	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0-	B	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5316	-0-	-109	B	-0-	5314	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

11	18309	X	18309	-0-	-0-	B	-0-	5550	3	12759	5	N	-0-					-0-
12	18312	X	18312	-0-	-0-	B	-0-	5803	3	12509	5	N	-0-					-0-
01	19385	X	19385	-0-	-0-	B	-0-	5818	3	13567	5	N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

11	9840	X	8674	-0-	-1166	B	-0-	8674	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9191	-0-	-667	B	-0-	9189	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9827	X	9173	-0-	-654	B	-0-	9169	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778

11	5250	X	4575	-0-	-675	B	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4607	-0-	-787	B	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	4614	-0-	-718	B	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	2520	X	368	-0-	-2152	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	546	-0-	-2523	B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1200	-0-	-300 B	-0-	34	1	1151	2	Y	14	14	8			87
							15	9									
12	1674	N	1021	-0-	-653 B	-0-	32	1	989	2	Y	-0-					87
01	1550	N	890	-0-	-660 B	-0-	27	1	863	2	Y	-0-					87
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

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-135529					N	-0-					-0-
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-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	10322	-0-	-2098 B	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	11513	-0-	-1321 B	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	9670	-0-	-3753 B	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31216	X	31216	-0-	-0- B	-0-	31216	2			N	-0-					-0-
12	30701	X	30701	-0-	-0- B	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
01	31288	X	31288	-0-	-0- B	-0-	31288	2			N	-0-					-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	467	-0-	-163 B	-0-	119	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	153	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	126	1	234	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	480	1	1403	2	Y	-0-			-0-
12	1860 N	1442	-0-	-418 B	-0-	435	1	1007	2	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1119	-0-	-741 B	-0-	391	1	728	2	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

11	1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	600	1	1312	2	N	-0-			-0-
12	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	588	1	1084	2	N	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	610	1	921	2	N	-0-			-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12	124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
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-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
12	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
01	1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

11	1200 N	782	-0-	-418 B	-0-	85	1	697	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	768	-0-	-410 B	-0-	93	1	675	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	867	-0-	-156 B	-0-	83	1	784	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	4230	X	3791	-0-	-439 B	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4056	-0-	-315 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4037	-0-	-334 B	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

11	10513	X	10513	-0-	-0- B	-0-	303	1	10210	2	N	-0-					-0-
12	9646	X	9646	-0-	-0- B	-0-	278	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	8805	X	8805	-0-	-0- B	-0-	253	1	8552	2	N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

11	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
12	3090	N	3090	-0-	-0- B	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2604	-0-	-465 B	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
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-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

11	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-					21
12	2780	N	2780	-0-	-0- B	-0-	2780	2			N	-0-					21
01	2638	N	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	2			N	-0-					21
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

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
11	1620	X	1416	-0-	-204 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1555	-0-	-119 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

11	2610	X	1945	-0-	-665 B	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	716	-0-	-1981 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1336	-0-	-1361 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

11	3925	X	3925	-0-	-0- B	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3747	-0-	-252 B	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3477	-0-	-522 B	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

11	1320	X	1109	-0-	-211 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	4708	X	4708	-0-	-0- B	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

11	4710	X	-0-	-0-	-4710 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3960	X	3648	-0-	-312 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3737	-0-	-820 B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3142	-0-	-1415 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

11	3060	X	1534	-0-	-1526 B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	398	-0-	-2330 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	435	-0-	-1270 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0- B	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	3617	X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

11	6150	X	2570	-0-	-3580 B	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	2359	-0-	-3996 B	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	2262	-0-	-4093 B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

11	3690	X	467	-0-	-3223 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	1083	X	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	930	X	342	-0-	-588 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

11	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	4306	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

11	3048	X	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

11	2250	X	1646	-0-	-604 B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1500	-0-	-825 B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1837	-0-	-302 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

11	2550	X	2248	-0-	-302 B	-0-	2248	2			N	-0-					65
12	2635	X	2486	-0-	-149 B	-0-	2486	2			N	-0-					65
01	2635	X	2485	-0-	-150 B	-0-	2485	2			N	-0-					65
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

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
11	1380	N	1322	-0-	-58 B	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
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-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105 B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2938	-0-	-632 B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1732	-0-	-3352 B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	1859	-0-	-3225 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6870	-0-	-330 B	-0-	6868	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	7378	X	7176	-0-	-202 B	-0-	7176	2			Y	-0-					-0-
01	7407	X	7407	-0-	-0- B	-0-	7407	2			Y	-0-					-0-
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-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1982	-0-	-478 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	928	-0-	-1583 B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1073	-0-	-1314 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	233	-0-	-97 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
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

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
11	4680	X	3724	-0-	-956 B	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4836	X	2672	-0-	-2164 B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	5870	X	5870	-0-	-0- B	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

11	3853	X	3853	-0-	-0- B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
12	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

11	2970	X	2809	-0-	-161 B	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2906	-0-	-163 B	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2839	-0-	-199 B	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

11	3990	X	2387	-0-	-1603 B	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3230	-0-	-893 B	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

11	6330	X	5414	-0-	-916 B	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5362	-0-	-1179 B	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5554	-0-	-646 B	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

11	5600	X	5600	-0-	-0- B	-0-	5599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6317	X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
01	8267	X	8267	-0-	-0- B	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

11	3658	X	3658	-0-	-0- B	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1170	N	977	-0-	-193	B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1089	-0-	-89	B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

11	3030	X	1705	-0-	-1325	B	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	1765	-0-	-746	B	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1554	-0-	-709	B	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

11	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					137
12	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					137
01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					137
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

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

11	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2481	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2656	N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

11	3377	X	3377	-0-	-0-	B	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3098	X	3098	-0-	-0-	B	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	B	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731

11	5520	X	1747	-0-	-3773	B	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1762	-0-	-1617	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1688	-0-	-854	B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

11	1950	X	1877	-0-	-73	B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1394	-0-	-590	B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0-	B	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1719	-0-	-420 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

11	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					129
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					129
01	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					129
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

11	4590	X	3617	-0-	-973 B	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3677	-0-	-1066 B	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3815	-0-	-928 B	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

11	4320	X	764	-0-	-3556 B	-0-	764	2			N	-0-					21
12	4402	X	2260	-0-	-2142 B	-0-	2260	2			N	-0-					21
01	4309	X	2156	-0-	-2153 B	-0-	2156	2			N	-0-					21
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

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

11	3840	X	2879	-0-	-961 B	-0-	2879	2			N	-0-					58
12	5536	X	5536	-0-	-0- B	-0-	5536	2			N	-0-					58
01	4988	X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2			N	-0-					58
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

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

11	600	N	239	-0-	-361 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	713	N	173	-0-	-540 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

11	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1395	N	1377	-0-	-18 B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3450	X	3408	-0-	-42 B	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3082	-0-	-483 B	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3181	-0-	-384 B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

11	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158 B	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

11	3181	X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2			N	-0-					23
12	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2			N	-0-					23
01	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065	2			N	-0-					23
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

11	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1664	-0-	-10 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

11	3000	X	1194	-0-	-1806 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4864	-0-	-561 B	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	1731	-0-	-3694 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1920	X	1477	-0-	-443 B	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1708	-0-	-276 B	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1898	X	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4633 X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4236	-0-	-197 B	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

11	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	2			N	-0-					36
12	4422 X	4422	-0-	-0- B	-0-	4422	2			N	-0-					36
01	4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313	2			N	-0-					36
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

11	7699 X	7699	-0-	-0- B	-0-	7696	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	8668 X	8668	-0-	-0- B	-0-	8667	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

11	5640 X	4280	-0-	-1360 B	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	5828 X	3712	-0-	-2116 B	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	5053 X	3580	-0-	-1473 B	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

11	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	2961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

11	4701 X	4701	-0-	-0- B	-0-	4699	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4991 X	4395	-0-	-596 B	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4056	-0-	-935 B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

11	4800 X	4055	-0-	-745 B	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
12	4960 X	4028	-0-	-932 B	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4836 X	4308	-0-	-528 B	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	2			N	-0-					41
12	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	4178	2			N	-0-					41
01	2263	N	2236	-0-	-27 B	-0-	2236	2			N	-0-					41
02	2204	N	2013	-0-	-191 B	-0-	2013	2			N	-0-					41
03	2604	X	2144	-0-	-460 B	-0-	2144	2			N	-0-					41
04	2520	X	2104	-0-	-416 B	-0-	2104	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

11	5529	X	5529	-0-	-0- B	-0-	5528	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0- B	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	4132	X	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
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-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

11	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	6592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0- B	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	6581	X	6581	-0-	-0- B	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
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-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

11	4199	X	4199	-0-	-0- B	-0-	173	1	3836	2	N	173	185	1			18
							190	9									
12	5093	X	5093	-0-	-0- B	-0-	219	1	4874	2	N	-0-					18
01	5133	X	5133	-0-	-0- B	-0-	221	1	4912	2	N	-0-					18
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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

11	2940	X	1956	-0-	-984 B	-0-	1956	2			N	-0-					60
12	3038	X	2439	-0-	-599 B	-0-	2439	2			N	-0-					60
01	1860	X	1440	-0-	-420 B	-0-	1440	2			N	-0-					60
02	1885	N	850	-0-	-1035 B	-0-	850	2			N	-0-					60
03	2449	N	1185	-0-	-1264 B	-0-	1055	2	130	9	N	118					178
04	1380	N	923	-0-	-457 B	-0-	905	2	18	9	N	16	177	1			17

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
11	1770	N	921	-0-	-849	B	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

11	25350	X	25350	-0-	-0-	B	-0-	25350	2			N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	B	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	471	-0-	-1110	B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

11	4740	X	4277	-0-	-463	B	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4325	-0-	-573	B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3598	-0-	-1300	B	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

11	4950	X	2084	-0-	-2866	B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	2883	-0-	-2232	B	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3891	-0-	-1224	B	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

11	3274	X	3274	-0-	-0-	B	-0-	3273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3317	X	2564	-0-	-753	B	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2275	-0-	-1042	B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

11	4376	X	4376	-0-	-0-	B	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	B	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3503	-0-	-1271	B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

11	3720	X	1658	-0-	-2062	B	-0-	1658	2			N	-0-					66
12	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	4095	2			N	-0-					66
01	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	3267	2			N	-0-					66
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

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
11	3360	X	2927	-0-	-433 B	-0-	2925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3472	X	3392	-0-	-80 B	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
01	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

11	5040	X	4845	-0-	-195 B	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4802	-0-	-406 B	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4598	-0-	-610 B	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

11	2640	X	1829	-0-	-811 B	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1801	-0-	-1051 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1789	-0-	-1063 B	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

11	5610	X	5446	-0-	-164 B	-0-	5444	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6076	X	5494	-0-	-582 B	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5751	-0-	-325 B	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

11	6090	X	-0-	-0-	-6090 B	-0-					N	-0-					-0-
12	14615	X	14615	-0-	-0- B	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
01	11423	X	11423	-0-	-0- B	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

11	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1781	-0-	-17 B	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	350	-0-	-1572 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

11	5640	X	5259	-0-	-381 B	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5154	-0-	-674 B	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4835	-0-	-869 B	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	6960	X	4641	-0-	-2319 B	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7192	X	5428	-0-	-1764 B	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6400	-0-	-699 B	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

*05	3379	X	2782	-0-	-597 B	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*06	3270	X	1890	-0-	-1380 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*07	3751	X	2577	-0-	-1174 B	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*08	3751	X	3320	-0-	-431 B	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*09	5286	X	5286	-0-	-0- B	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
*10	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
*11	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
*12	5456	X	3955	-0-	-1501 B	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*01	5456	X	3734	-0-	-1722 B	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
*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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

11	5622	X	5622	-0-	-0- B	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5151	-0-	-553 B	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4577	-0-	-1003 B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

11	4763	X	4763	-0-	-0- B	-0-	4763	2			N	-0-					75
12	4960	X	4076	-0-	-884 B	-0-	4076	2			N	-0-					75
01	5270	X	4074	-0-	-1196 B	-0-	4074	2			N	-0-					75
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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

11	4230	X	3887	-0-	-343 B	-0-	3887	2			N	-0-					55
12	4526	X	3937	-0-	-589 B	-0-	3937	2			N	-0-					55
01	4526	X	4011	-0-	-515 B	-0-	4011	2			N	-0-					55
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

11	1625	N	1625	-0-	-0- B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1188	-0-	-114 B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4066	-0-	-1904 B	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	2592	-0-	-4135 B	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5186	-0-	-1541 B	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2844	N	2844	-0-	-0- B	-0-	2842	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2558	N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7249	-0-	-731 B	-0-	7248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	10106	X	8044	-0-	-2062 B	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	6656	-0-	-3450 B	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2377	-0-	-143 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1845	-0-	-976 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2198	-0-	-623 B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
12	4755	X	4755	-0-	-0- B	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4034	-0-	-286 B	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4249	-0-	-215 B	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4179	-0-	-192 B	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	486	-0-	-2724	B	-137406	486	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	484	-0-	-2833	B	-137406	484	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	520	-0-	-2580	B	-137406	520	2			N	-0-					-0-
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-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

11	2580	X	2061	-0-	-519	B	-0-	2061	2			N	-0-					65
12	2449	X	2097	-0-	-352	B	-0-	2097	2			N	-0-					65
01	2356	X	2039	-0-	-317	B	-0-	2039	2			N	-0-					65
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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

11	11310	X	6074	-0-	-5236	B	-0-	6072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	11687	X	10735	-0-	-952	B	-0-	10734	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11191	X	7599	-0-	-3592	B	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

11	7128	X	7128	-0-	-0-	B	-0-	7127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6834	X	6834	-0-	-0-	B	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4783	-0-	-1975	B	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

11	1020	N	904	-0-	-116	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	891	-0-	-132	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	992	N	869	-0-	-123	B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

*05	2976	X	2890	-0-	-86	B	-740251	2890	2			N	-0-					-0-
*06	3000	X	496	-0-	-2504	B	-740251	496	2			N	-0-					-0-
*07	3100	X	229	-0-	-2871	B	-740251	229	2			N	-0-					-0-
*08	3100	X	226	-0-	-2874	B	-740251	226	2			N	-0-					-0-
*09	2790	X	399	-0-	-2391	B	-740251	399	2			N	-0-					-0-
*10	2883	X	472	-0-	-2411	B	-740251	472	2			N	-0-					-0-
*11	510	X	302	-0-	-208	B	-740251	302	2			N	-0-					-0-
*12	403	X	453	-0-	50	B	-740201	453	2			N	-0-					-0-
*01	465	X	513	-0-	48	B	-740153	513	2			N	-0-					-0-
*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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2441	-0-	-319 B	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	1528	-0-	-1324 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	380	-0-	-2472 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2863	-0-	-1697 B	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7099	X	3275	-0-	-3824 B	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5287	-0-	-2060 B	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	5310	X	4483	-0-	-827 B	-0-	4482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5487	X	5102	-0-	-385 B	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4912	-0-	-575 B	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
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-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	336	-0-	-324 B	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	26	1	647	2	N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	32	1	718	2	N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1286	-0-	-1654 B	-0-	1286	2			N	-0-					20
12	2728	X	1270	-0-	-1458 B	-0-	1270	2			N	-0-					20
01	1302	X	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2			N	-0-					20
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

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3021	-0-	-1179 B	-0-	3021	2			N	-0-					15
12	4340	X	3934	-0-	-406 B	-0-	3934	2			N	-0-					15
01	4340	X	2312	-0-	-2028 B	-0-	2312	2			N	-0-					15
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

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1844	-0-	-1096 B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	994	-0-	-1486 B	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0- B	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	263	-0-	-2167 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	407	-0-	-1391 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	682	N	207	-0-	-475 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

11	3692	X	3692	-0-	-0- B	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3437	-0-	-35 B	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4002	-0-	-214 B	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

11	3900	X	3397	-0-	-503 B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3109	-0-	-921 B	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3215	-0-	-629 B	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

11	7249	X	7249	-0-	-0- B	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7413	X	7413	-0-	-0- B	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
01	7756	X	7756	-0-	-0- B	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
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-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

11	3570	X	3383	-0-	-187 B	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3494	-0-	-164 B	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

11	5508	X	5508	-0-	-0- B	-0-	5508	2			N	-0-					50
12	4836	X	4144	-0-	-692 B	-0-	4144	2			N	-0-					50
01	4683	X	4683	-0-	-0- B	-0-	4683	2			N	-0-					50
02	4988	X	4229	-0-	-759 B	-0-	4229	2			N	-0-					50
03	5332	X	4382	-0-	-950 B	-0-	4382	2			N	-0-					50
04	5160	X	4170	-0-	-990 B	-0-	4170	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

11	10290	X	10103	-0-	-187 B	-0-	10100	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	10183	X	10183	-0-	-0- B	-0-	10182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6944	X	5728	-0-	-1216 B	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6875	-0-	-475 B	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7533	-0-	-62 B	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6707	-0-	-888 B	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

11	3210	X	237	-0-	-2973 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	16	-0-	-3301 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	17	-0-	-3300 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

11	12297	X	12297	-0-	-0- B	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
12	12065	X	12065	-0-	-0- B	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
01	8707	X	8707	-0-	-0- B	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

11	3270	X	1810	-0-	-1460 B	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1619	-0-	-1760 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2723	-0-	-656 B	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

11	7496	X	7496	-0-	-0- B	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0- B	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

11	17717	X	17717	-0-	-0- B	-0-	567	1	17150	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	7812	-0-	-2976 B	-0-	241	1	7571	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	4798	-0-	-5990 B	-0-	147	1	4651	2	N	-0-					-0-
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-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

11	3510	X	2040	-0-	-1470 B	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	2068	-0-	-1559 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	1995	-0-	-1632 B	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040 X	3655	-0-	-1385 B	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	4867 X	4716	-0-	-151 B	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	8015 X	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

11	6300 X	1620	-0-	-4680 B	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	1466	-0-	-3556 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	6726 X	6726	-0-	-0- B	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

11	3090 X	3008	-0-	-82 B	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2958	-0-	-235 B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2866	-0-	-327 B	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

11	7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
12	6226 X	6226	-0-	-0- B	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
01	4573 X	4573	-0-	-0- B	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

11	5732 X	5732	-0-	-0- B	-0-	5730	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4888 X	4888	-0-	-0- B	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
01	5448 X	5448	-0-	-0- B	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

11	3551 X	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3281	-0-	-98 B	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	3005	-0-	-374 B	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11160	X	8136	-0-	-3024 B	-1603045	8136	2			N	-0-					-0-
*06	9240	X	7673	-0-	-1567 B	-1603045	7673	2			N	-0-					-0-
*07	9548	X	5634	-0-	-3914 B	-1603045	5634	2			N	-0-					-0-
*08	8711	X	6	-0-	-8705 B	-1603045	6	2			N	-0-					-0-
*09	8430	X	51	-0-	-8379 B	-1603045	51	2			N	-0-					-0-
*10	8122	X	3346	-0-	-4776 B	-1603045	3346	2			N	-0-					-0-
*11	7680	X	11328	-0-	3648 B	-1599397	11328	2			N	-0-					-0-
*12	5642	X	6904	-0-	1262 B	-1598135	6904	2			N	-0-					-0-
*01	3348	X	952	-0-	-2396 B	-1598135	952	2			N	-0-					-0-
*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-

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

11	2921	N	2921	-0-	-0- B	-0-	2920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2519	-0-	-178 B	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

11	5940	X	5525	-0-	-415 B	-0-	5523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6138	X	5449	-0-	-689 B	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5788	-0-	-133 B	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

11	6240	X	5986	-0-	-254 B	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4672	-0-	-1776 B	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

11	4920	X	4296	-0-	-624 B	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4325	-0-	-387 B	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4264	-0-	-324 B	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

11	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2843	-0-	-164 B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2854	-0-	-153 B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770 X	4382	-0-	-388 B	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4490	-0-	-501 B	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	4421	-0-	-570 B	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
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-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

11	5400 X	3992	-0-	-1408 B	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	4509	-0-	-637 B	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
01	5084 X	3748	-0-	-1336 B	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

*05	3348 X	10	-0-	-3338 B	-790192	10	2			N	-0-					-0-
*06	3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-790192					N	-0-					-0-
*07	3348 X	6874	-0-	3526 B	-786666	6874	2			N	-0-					-0-
*08	1705 X	4310	-0-	2605 B	-784061	4310	2			N	-0-					-0-
*09	510 X	3405	-0-	2895 B	-781166	3405	2			N	-0-					-0-
*10	3348 X	2740	-0-	-608 B	-781166	2740	2			N	-0-					-0-
*11	3240 X	2155	-0-	-1085 B	-781166	2155	2			N	-0-					-0-
*12	3348 X	4752	-0-	1404 B	-779762	4752	2			N	-0-					-0-
*01	3348 X	1898	-0-	-1450 B	-779762	1898	2			N	-0-					-0-
*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-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

11	5580 X	4482	-0-	-1098 B	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	5332 X	3448	-0-	-1884 B	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

11	2621 X	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2534	-0-	-194 B	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
01	2728 X	2377	-0-	-351 B	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

11	3510 X	2841	-0-	-669 B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2574	-0-	-1053 B	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	2955	-0-	-672 B	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6162	X	6162	-0-	-0- B	-0-	6161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4960	X	4101	-0-	-859 B	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6434	-0-	-200 B	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
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-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

11	13114	X	13114	-0-	-0- B	-0-	347	1	12767	2	N	-0-					-0-
12	11504	X	11504	-0-	-0- B	-0-	287	1	11217	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10928	-0-	-170 B	-0-	273	1	10655	2	N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

11	8400	X	6922	-0-	-1478 B	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6202	-0-	-2478 B	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6022	-0-	-2658 B	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

11	4320	X	2927	-0-	-1393 B	-0-	2926	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4557	X	3643	-0-	-914 B	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0- B	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

11	2370	X	2064	-0-	-306 B	-0-	2063	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2449	X	2295	-0-	-154 B	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1882	-0-	-257 B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

11	5580	X	4649	-0-	-931 B	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4555	-0-	-1149 B	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4254	-0-	-1233 B	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
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-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

11	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	6037	X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	5386	X	5386	-0-	-0- B	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4534	X	4534	-0-	-0- B	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4681	X	4557	-0-	-124 B	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4427	-0-	-254 B	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

11	2970	X	2932	-0-	-38 B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

11	21570	X	13184	-0-	-8386 B	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	14559	-0-	-6180 B	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	9118	-0-	-10102 B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

11	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0- B	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3530	-0-	-4 B	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
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-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

11	2970	X	1997	-0-	-973 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1465	-0-	-1604 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	960	-0-	-2109 B	-0-	960	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

11	5670	X	728	-0-	-4942 B	-863405	728	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3090	-0-	-2769 B	-863405	3090	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1354	-0-	-2924 B	-863405	1354	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

11	2460	N	2323	-0-	-137 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2351	-0-	-284 B	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2301	-0-	-24 B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2514	-0-	-1116 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1718	-0-	-1940 B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2416	-0-	-1242 B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
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-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	198	1	5291	2	N	-0-					135
12	5332	X	4953	-0-	-379 B	-0-	164	1	4789	2	N	-0-					135
01	5625	X	5625	-0-	-0- B	-0-	193	1	5356	2	N	69	179	1			25
							76	9									
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									

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	-0-	-0-	-4290 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883 B	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	3570	X	615	-0-	-2955 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	10146	X	10146	-0-	-0- B	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
01	11100	X	11100	-0-	-0- B	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3505	X	3505	-0-	-0- B	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0- B	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	2135	X	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	B	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	B	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

11	2460	X	2456	-0-	-4	B	-0-	2455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	B	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2174	X	2174	-0-	-0-	B	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

11	3240	X	1885	-0-	-1355	B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1733	-0-	-1615	B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1335	-0-	-2013	B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
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-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

11	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1846	-0-	-355	B	-0-	95	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	1878	-0-	-323	B	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3210	X	3154	-0-	-56	B	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3055	-0-	-262	B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3057	-0-	-260	B	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1241	-0-	-123 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
01	1364 N	1144	-0-	-220 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

11	2970 X	2914	-0-	-56 B	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3239 X	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	3138	-0-	-55 B	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

11	1901 X	1901	-0-	-0- B	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1798 X	1491	-0-	-307 B	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1922 X	1241	-0-	-681 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

11	1830 X	1763	-0-	-67 B	-111106	1763	2			N	-0-					-0-
12	1891 X	1761	-0-	-130 B	-111106	1761	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	1856	-0-	-624 B	-111106	1856	2			N	-0-					-0-
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-

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

11	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594	2			N	-0-					55
12	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					55
01	1550 N	1369	-0-	-181 B	-0-	1369	2			N	-0-					55
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

11	2855 X	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	2843 X	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2288	-0-	-285 B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

11	3720 X	1118	-0-	-2602 B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	4565 X	4565	-0-	-0- B	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	1380	-0-	-2464 B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	21450 X	19176	-0-	-2274 B	-0-	19176	2			N	-0-					18
12	21855 X	19144	-0-	-2711 B	-0-	19144	2			N	-0-					18
01	21080 X	18691	-0-	-2389 B	-0-	18676	2	15	9	N	14					32
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

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

11	2580 X	2045	-0-	-535 B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2666 X	1837	-0-	-829 B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	7896 X	7896	-0-	-0- B	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

11	6206 X	6206	-0-	-0- B	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
12	8551 X	8551	-0-	-0- B	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
01	7950 X	7950	-0-	-0- B	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
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-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

11	16380 X	3666	-0-	-12714 B	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
12	14415 X	3253	-0-	-11162 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	14415 X	11197	-0-	-3218 B	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

11	4230 X	4058	-0-	-172 B	-0-	4056	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4371 X	4251	-0-	-120 B	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	4495 X	4267	-0-	-228 B	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

11	71790 X	69367	-0-	-2423 B	-0-	69367	2			N	-0-					20
12	74183 X	69800	-0-	-4383 B	-0-	69800	2			N	-0-					20
01	72137 X	68945	-0-	-3192 B	-0-	68945	2			N	-0-					20
02	67048 X	62897	-0-	-4151 B	-0-	62897	2			N	-0-					20
03	71672 X	57908	-0-	-13764 B	-0-	57908	2			N	-0-					20
04	69360 X	42187	-0-	-27173 B	-0-	42187	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

11	8890 X	8890	-0-	-0- B	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
12	4524 X	4524	-0-	-0- B	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	3139 X	3139	-0-	-0- B	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	132	-0-	-2028 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379 B	-0-					N	-0-					-0-
01	3379	X	82	-0-	-3297 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34471	X	34471	-0-	-0- B	-0-	1450	1	33021	2	N	-0-					-0-
12	36760	X	36760	-0-	-0- B	-0-	1520	1	35240	2	N	-0-					-0-
01	32565	X	32565	-0-	-0- B	-0-	1366	1	31199	2	N	-0-					-0-
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-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4462	-0-	-488 B	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4442	-0-	-673 B	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3630	-0-	-1454 B	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	22860	X	8846	-0-	-14014 B	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	7566	-0-	-13607 B	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	9928	-0-	-11245 B	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
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-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
12	6641	X	6641	-0-	-0- B	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
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-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3623	X	3623	-0-	-0- B	-0-	175	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2860	-0-	-860 B	-0-	127	1	2733	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2197	-0-	-965 B	-0-	85	1	2112	2	N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20400	X	15020	-0-	-5380 B	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	8171	-0-	-12320 B	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	8354	-0-	-9564 B	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4653	-0-	-1257 B	-0-	4652	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0- B	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5873	-0-	-234 B	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

11	7710	X	6143	-0-	-1567 B	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6352	-0-	-1584 B	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6967	-0-	-256 B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

11	15690	X	6990	-0-	-8700 B	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	10023	-0-	-5415 B	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	10073	-0-	-4900 B	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

11	25500	X	10788	-0-	-14712 B	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
12	25575	X	8850	-0-	-16725 B	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	7393	-0-	-12819 B	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
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-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

*05	20832	X	-0-	-0-	-20832 B	-543164					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-543164					N	-0-					-0-
04	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

11	3720	X	3152	-0-	-568 B	-0-	3152	2			N	-0-					70
12	3627	X	3136	-0-	-491 B	-0-	3136	2			N	-0-					70
01	3472	X	3164	-0-	-308 B	-0-	3164	2			N	-0-					70
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5457	-0-	-363 B	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5608	-0-	-406 B	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5531	-0-	-483 B	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

11	11940	X	9916	-0-	-2024 B	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	6735	-0-	-4704 B	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10211	-0-	-1228 B	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
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-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

11	15837	X	15837	-0-	-0- B	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9428	-0-	-1050 B	-0-	9428	2			N	-0-					-0-
01	11515	X	11515	-0-	-0- B	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

11	2910	X	2232	-0-	-678 B	-0-	2232	2			N	-0-					57
12	3007	X	1949	-0-	-1058 B	-0-	1949	2			N	-0-					57
01	2573	X	1948	-0-	-625 B	-0-	1948	2			N	-0-					57
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

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

11	3510	X	3179	-0-	-331 B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3142	-0-	-299 B	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3177	-0-	-109 B	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

11	4470	X	3581	-0-	-889 B	-0-	3581	2			N	-0-					76
12	4619	X	2704	-0-	-1915 B	-0-	2704	2			N	-0-					76
01	4619	X	1647	-0-	-2972 B	-0-	1647	2			N	-0-					76
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

11	21510	X	10633	-0-	-10877 B	-0-	10633	2			N	-0-					149
12	22227	X	10210	-0-	-12017 B	-0-	10210	2			N	-0-					149
01	22227	X	9624	-0-	-12603 B	-0-	9624	2			N	-0-					149
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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5024	X	5024	-0-	-0-	B	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2643	-0-	-240	B	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2705	-0-	-178	B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

11	15930	X	11409	-0-	-4521	B	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	10999	-0-	-4501	B	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	10718	-0-	-3728	B	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

11	26700	X	24383	-0-	-2317	B	-0-	24383	2			N	-0-					90
12	27590	X	24068	-0-	-3522	B	-0-	24068	2			N	-0-					90
01	26939	X	23871	-0-	-3068	B	-0-	23871	2			N	-0-					90
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	34940	X	34940	-0-	-0-	B	-0-	34940	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

11	40816	X	40816	-0-	-0-	B	-0-	40816	2			N	-0-					-0-
12	31903	X	31903	-0-	-0-	B	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
01	45291	X	31340	-0-	-13951	B	-0-	31340	2			N	-0-					-0-
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-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

11	21480	X	1049	-0-	-20431	B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-
01	22196	X	-0-	-0-	-22196	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	36596	X	36596	-0-	-0-	B	-0-	36596	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24750 X	11959	-0-	-12791 B	-0-	11959	2		N	-0-			-0-
12	25575 X	1401	-0-	-24174 B	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
01	25575 X	1212	-0-	-24363 B	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
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-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

11	110400 X	85219	-0-	-25181 B	-0-	85219	2		N	-0-			-0-
12	110918 X	85217	-0-	-25701 B	-0-	85217	2		N	-0-			-0-
01	104191 X	80470	-0-	-23721 B	-0-	80470	2		N	-0-			-0-
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-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

11	244740 X	166116	-0-	-78624 B	-0-	166116	2		N	-0-			-0-
12	232128 X	161394	-0-	-70734 B	-0-	161394	2		N	-0-			-0-
01	209870 X	148110	-0-	-61760 B	-0-	148110	2		N	-0-			-0-
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-

HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543

11	298320 X	100897	-0-	-197423 B	-0-	100897	2		N	-0-			-0-
12	249829 X	108050	-0-	-141779 B	-0-	108050	2		N	-0-			-0-
01	201934 X	101459	-0-	-100475 B	-0-	101459	2		N	-0-			-0-
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-

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474

11	396695 X	396695	-0-	-0- B	-0-	396695	2		N	-0-			-0-
12	378680 X	378680	-0-	-0- B	-0-	378680	2		N	-0-			-0-
01	343952 X	343952	-0-	-0- B	-0-	343952	2		N	-0-			-0-
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-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	662423 X	534915	-0-	-127508 B	-0-	534915	2		N	-0-			-0-
12	641917 X	622250	-0-	-19667 B	-0-	622250	2		N	-0-			-0-
01	641917 X	618039	-0-	-23878 B	-0-	618039	2		N	-0-			-0-
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-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

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

11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	Y	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-			-0-
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-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3	N	-0-			-0-
12	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3	N	-0-			-0-
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5703	3	3 9 N	3	3 1		-0-
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-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			42
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942	2	N	-0-			42
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			42
*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	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			42

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

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

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

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

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

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

11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			13
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			13
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			13
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

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					37
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					37
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					37
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-					37
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					28
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					28
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					28
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					28
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					28
*04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
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-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
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-

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					120
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	1028	2			N	-0-					120
01	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			N	-0-					120
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					63
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					63
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					63
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63

ELMORE WATSON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					30
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					30
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					30
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					30
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					30
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					30

BLAZEK WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	2			N	-0-					20
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					20
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					20
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

SARANDOS WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					32
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					32
01	1426	N	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-					32
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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			Y	-0-					30
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					30
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5992	2	41	9	Y	37					67
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

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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

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

11	900 N	676	-0-	-224	-0-	676	2		N	-0-			28
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			28
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			28
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			10
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			10
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			10
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			10
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			10
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-			-0-
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-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

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

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

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2		N	-0-			90
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			90
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			90
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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

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

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

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

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

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3120	2	4	9	N	4					169
12	3224 X	3211	-0-	-13	-0-	3211	2			N	-0-					169
01	3224 X	2873	-0-	-351	-0-	2788	2	85	9	N	77	182	1			64
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

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

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

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

11	2880 X	960	-0-	-1920	-0-	25	1	935	2	N	-0-					10
12	2976 X	1492	-0-	-1484	-0-	37	1	1455	2	N	-0-					10
01	1488 X	903	-0-	-585	-0-	23	1	880	2	N	-0-					10
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

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

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

11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-		-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
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-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

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

11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			20
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			20
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			20
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

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
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					121
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					121
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					121
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

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					169
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					169
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					169
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					21
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					21
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					21
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	N	1					151
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					151
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					151
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

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

11	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3198	3	22	9	Y	20					103
12	3751	X	2888	-0-	-863	-0-	2858	3	30	9	Y	27					130
01	3751	X	1945	-0-	-1806	-0-	1877	3	68	9	Y	62	170	1			22
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					50
12	2356	N	2039	-0-	-317	-0-	2039	3			Y	-0-					50
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2121	3	1	9	Y	1					51
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

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
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					113
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					113
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					113
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

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
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					60
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					60
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					60
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

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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					111
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					111
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

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
11	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					115
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					115
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					115
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

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
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					70
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					70
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					70
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

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
11	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2334	3	92	9	N	84					195
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2393	3	52	9	N	47	175	1			67
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2534	3	48	9	N	44					111
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

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
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					98
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					98
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					98
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

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
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					46
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					46
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					46
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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

11	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
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-

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					65
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					65
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					65
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	3	2	9	N	2					63
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					63
01	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	1654	3			N	-0-					63
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

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

11	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	3			N	-0-					153
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					153
01	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					153
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					58
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					58
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	614	3	141	9	N	128	181	1			5
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

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					115
12	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					115
01	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	1488	3			N	-0-					115
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

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
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					60
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					60
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					60
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

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
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					135
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					135
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					135
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

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
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	3	8	9	N	7					126
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					126
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	3			N	-0-					126
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

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
11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2017	3			N	-0-					74
12	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	3			N	-0-					74
01	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	3			N	-0-					74
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

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
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					114
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					114
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					114
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

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
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2					143
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					143
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2	9	N	2					145
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

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11358	3	325	9	N	295	208	1			287
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11301	3	80	9	N	73	186	1			174
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10573	3	28	9	N	25					199
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

MILES-CLUTE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					123
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					123
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					123
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1247	3	11	9	N	10					190
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					190
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					190
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

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	985	3	4	9	N	4					120
12	1240	N	626	-0-	-614	-0-	626	3			N	-0-					120
01	1240	N	568	-0-	-672	-0-	568	3			N	-0-					120
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

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					120
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					120
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					120
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

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2681	3	10	9	N	9					227
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					227
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3363	3	42	9	N	38	178	1			87
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

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
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					126
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					126
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3			N	-0-					126
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

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					106
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					106
01	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					106
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204

11	3000	N	11320	-0-	8320	19058	10970	3	350	9	N	318	378	1			5
12	3100	N	9941	-0-	6841	25899	9703	3	238	9	N	216	199	1			22
01	35403	X	9504	-0-	-25899	-0-	9308	3	196	9	N	178					200
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

11	1620	N	1424	-0-	-196	-0-	1418	3	6	9	N	5					86
12	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1364	3	47	9	N	43					129
01	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	3			N	-0-					129
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					177
12	1178	N	748	-0-	-430	-0-	748	3			N	-0-					177
01	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					177
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

11	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	1810	3	2	9	N	2					155
12	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	3			N	-0-					155
01	1891	N	1528	-0-	-363	-0-	1528	3			N	-0-					155
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	3	1	9	N	1					62
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					62
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					62
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

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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					59
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					59
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

11	6510	X	6313	-0-	-197	-0-	6265	3	48	9	N	44	186	1			50
12	6727	X	6621	-0-	-106	-0-	6453	3	168	9	N	153	181	1			22
01	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6313	3	122	9	N	111					133
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

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186

11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2121	3	19	9	N	17					82
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6	9	N	5					87
01	2573	N	2566	-0-	-7	-0-	2491	3	75	9	N	68					155
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

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

11	7500	X	6505	-0-	-995	-0-	6409	3	96	9	N	87					212
12	7750	X	6614	-0-	-1136	-0-	6605	3	9	9	N	8					220
01	7564	X	5625	-0-	-1939	-0-	5625	3			N	-0-					220
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

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

11	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	4032	3	33	9	N	30					62
12	3999	X	3381	-0-	-618	-0-	3373	3	8	9	N	7					69
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4337	3	53	9	N	48					117
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

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3499	3	2	9	N	2					165
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					165
01	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	1816	3			N	-0-					165
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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

11	18810	X	14999	-0-	-3811	-0-	14869	3	130	9	N	118					165
12	18786	X	15589	-0-	-3197	-0-	15488	3	101	9	N	92	185	1			72
01	18786	X	15066	-0-	-3720	-0-	14986	3	80	9	N	73					145
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

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
11	1350 X	1053	-0-	-297	-0-	1053	3			N	-0-					32
12	1395 X	1029	-0-	-366	-0-	1029	3			N	-0-					32
01	1302 X	1069	-0-	-233	-0-	1069	3			N	-0-					32
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

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164

11	1290 X	1117	-0-	-173	-0-	1113	3	4	9	N	4					60
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1276	3	2	9	N	2					62
01	1457 X	722	-0-	-735	-0-	722	3			N	-0-					62
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

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
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-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

11	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
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-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	1680	N	574	-0-	-1106	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	727	-0-	-1009	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	964	-0-	-586	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
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-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-		-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-		-0-
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	3	1 9	N	1	1 1	-0-
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-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	SWR 10	216	-0-	216	41668	216	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	170	-0-	170	41838	170	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	192	-0-	192	42030	192	3		N	-0-			-0-
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-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

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

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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
01	3007 X	1931	-0-	-1076	-0-	1931	3		N	-0-			-0-
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-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

11	SWR 10	2239	-0-	2239	227519	2239	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	2431	-0-	2431	229950	2431	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	2526	-0-	2526	232476	2526	3		N	-0-			-0-
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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	38	2	Y	4	4	8			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	519	-0-	-231	-0-	15 8	1 9	496	2	Y	7	5	8			7
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	24 2	1 9	714	2	Y	2	5	1			4
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	635	2	Y	8					12
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17 6	1 9	610	2	Y	5	10	1			7
03	744	N	602	-0-	-142	-0-	17 3	1 9	582	2	Y	3					10
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20 7	1 9	695	2	Y	6					16

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
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	60	1	2224	2	Y	4	26	1	4	8	-0-
							4	9									
12	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	60	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	65	1	2279	2	Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	57	1	2124	2	Y	-0-	33	1			-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2016	2	Y	-0-					-0-
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-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

11	7050	X	7014	-0-	-36	-0-	182	1	6719	2	Y	103	97	1	5	8	116
							113	9									
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	249	1	7732	2	Y	161	94	1			183
							177	9									
01	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	233	1	7504	2	Y	137	128	1			192
							151	9									
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									

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179496 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7967 - 9176

11	600	N	568	-0-	-32	-0-	15	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	20	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	18	1	587	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	69 1 62 9	2554 2	Y	56	106 1		51
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	64 1 46 9	2406 2	Y	42			93
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	88 1 81 9	3086 2	Y	74			167
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	58 1 46 9	2063 2	Y	42	181 1		28
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	68 1 99 9	2659 2	Y	90			118
*04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	91 1 45 9	2781 2	Y	41			159

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	90	1	2892	2	Y	16					84
							18	9									
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	Y	10	59	1			35
							11	9									
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	91	1	2972	2	Y	36					71
							40	9									
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									

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2400	-0-	-1230	-0-	72	1	2316	2	Y	11					94
							12	9									
12	3751	X	3060	-0-	-691	-0-	100	1	2950	2	Y	9	66	1			37
							10	9									
01	3751	X	2728	-0-	-1023	-0-	80	1	2613	2	Y	32					69
							35	9									
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									

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	273	-0-	-1077	-0-	8	1	264	2	Y	1					25
							1	9									
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	62	1	1843	2	Y	5	18	1			12
							6	9									
01	1395	X	1084	-0-	-311	-0-	32	1	1038	2	Y	13					25
							14	9									
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									

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	78	1	2505	2	Y	12					39
							13	9									
12	1085	X	449	-0-	-636	-0-	15	1	433	2	Y	1	28	1			12
							1	9									
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	39	1	1261	2	Y	16					28
							18	9									
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									

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
11	3270 X	1915	-0-	-1355	-0-	49	1	1816	2	Y	45	59	1			57
						50	9									
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	103	1	3189	2	Y	-0-	47	1			10
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	96	1	3071	2	Y	-0-	7	1			3
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-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266157 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

11	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	165	1	6076	2	Y	57	54	1			68
						63	9									
12	6789 X	5313	-0-	-1476	-0-	164	1	5087	2	Y	56	56	1			68
						62	9									
01	6789 X	5601	-0-	-1188	-0-	167	1	5377	2	Y	52	48	1			72
						57	9									
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									

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					25
12	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					25
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					25
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					20
12	1023 N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					20
01	1023 N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-					20
02	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					20
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					20
*04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

11	2130 N	1375	-0-	-755	-0-	1375	2			N	-0-					94
12	2201 N	1951	-0-	-250	-0-	1951	2			N	-0-					94
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					94
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1950 N	1454	-0-	-496	-0-	1454	2			N	-0-					30
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					30
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					30
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					18
12	2635 X	2384	-0-	-251	-0-	2384	2			N	-0-					18
01	2635 X	2337	-0-	-298	-0-	2298	2	39	9	N	35					53
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

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

11	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					20
12	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-					20
01	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					20
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

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

11	4230 X	3422	-0-	-808	-0-	3422	2			N	-0-					85
12	4371 X	3740	-0-	-631	-0-	3740	2			N	-0-					85
01	4371 X	2962	-0-	-1409	-0-	2962	2			N	-0-					85
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

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

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

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

11	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					96
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					96
01	279 N	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					96
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-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					56
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					56
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 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
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					22
12	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					22
01	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4654	2	3	9	N	3					25
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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	4390	2			N	-0-					23
12	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					23
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4321	2			N	-0-					23
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

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 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
11	3060	X	2927	-0-	-133	-0-	2927	2			N	-0-					35
12	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	2893	2			N	-0-					35
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2			N	-0-					35
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

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3930	-0-	-660	-0-	3930	2			N	-0-					17
12	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3702	2			N	-0-					17
01	4247	X	2513	-0-	-1734	-0-	2513	2			N	-0-					17
02	3973	X	2058	-0-	-1915	-0-	2058	2			N	-0-					17
03	4247	X	1928	-0-	-2319	-0-	1928	2			N	-0-					17
04	3930	X	2434	-0-	-1496	-0-	2434	2			N	-0-					17

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
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	2			N	-0-					14
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					14
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					14
02	493	N	468	-0-	-25	-0-	468	2			N	-0-					14
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					14
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					14

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					20
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					20
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					20
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

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	268	1	5947	2	N	-0-					37
12	4712	X	4705	-0-	-7	-0-	203	1	4502	2	N	-0-					37
01	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	192	1	4260	2	N	45					82
							50	9									
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					94
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					94
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					94
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					94
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					94
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	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

11	420	N	288	-0-	-132	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
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-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

11	2220	N	1468	-0-	-752	-0-	1468	2			N	-0-					18
12	2015	N	1523	-0-	-492	-0-	1523	2			N	-0-					18
01	1736	N	1443	-0-	-293	-0-	1443	2			N	-0-					18
02	1421	N	1355	-0-	-66	-0-	1355	2			N	-0-					18
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					18
04	1410	N	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					18

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					59
12	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					59
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1412	2	43	9	N	39	86	1			12
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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					13
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					13
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					13
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					37
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					37
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
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

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

11	2430	N	2047	-0-	-383	-0-	2047	2			N	-0-					41
12	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			N	-0-					41
01	2294	N	1965	-0-	-329	-0-	1965	2			N	-0-					41
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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	4487	2			Y	-0-					32
12	4836 X	4604	-0-	-232	-0-	4604	2			Y	-0-					32
01	4743 X	4686	-0-	-57	-0-	4645	2	41	9	Y	37					69
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

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			132
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			132
01	930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2		N	-0-			132
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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

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

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					138
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					138
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					138
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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	198	1	2955	2	N	-0-					47
12	3193 X	2395	-0-	-798	-0-	164	1	2231	2	N	-0-					47
01	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	193	1	2838	2	N	131					178
						144	9									
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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

11	420 X	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					123
12	434 X	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					123
01	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					123
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

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

11	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					31
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					31
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					31
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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261534 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 9033 - 10460

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

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

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

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

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1033	-0-	-497	-0-	1033	2	N	-0-			50
12	1581 N	1063	-0-	-518	-0-	1063	2	N	-0-			50
01	1581 N	843	-0-	-738	-0-	843	2	N	-0-			50
02	986 N	528	-0-	-458	-0-	528	2	N	-0-			50
03	1054 N	516	-0-	-538	-0-	516	2	N	-0-			50
04	810 N	557	-0-	-253	-0-	557	2	N	-0-			50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821

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

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

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

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

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

11	6840 X	2582	-0-	-4258	-0-	2582	2			N	-0-					208
12	7068 X	6044	-0-	-1024	-0-	6044	2			N	-0-					208
01	6386 X	6055	-0-	-331	-0-	5981	2	74	9	N	67					275
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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285373 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME) 07276 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHERROD WELL #: 1 RRCID -> 161339 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	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

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

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

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

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

BIRCH CREEK (RODESSA) //CONT.// 08299 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	13832	-0-	13832	74598	13832	3			N	-0-					-0-
12	0	12113	-0-	12113	86711	12113	3			N	-0-					-0-
01	11856	11046	-0-	-810	85901	11046	3			N	-0-					-0-
02	10476	10023	-0-	-453	85448	10023	3			N	-0-					-0-
03	12059	8887	-0-	-3172	82276	8887	3			N	-0-					-0-
04	11670	7284	-0-	-4386	77890	7284	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

11	38661 X	38661	-0-	-0-	-0-	38657	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	43198 X	43198	-0-	-0-	-0-	43189	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	41564 X	41564	-0-	-0-	-0-	41543	3	21	9	N	19	19	1			-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	3			N	-0-					-0-
12	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	10380	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	10469	3	6	9	N	5	5	1			-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	47460 X	47042	-0-	-418	-0-	47038	3	4	9	N	4	4	1			-0-
12	47523 X	47448	-0-	-75	-0-	47439	3	9	9	N	8	8	1			-0-
01	47864 X	45957	-0-	-1907	-0-	45934	3	23	9	N	21	21	1			-0-
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-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 10190 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23032 X	23032	-0-	-0-	-0-	23030	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	23845 X	23845	-0-	-0-	-0-	23841	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	23754	3	12	9	N	11	11	1			-0-
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-

VARVEL, PEBBLE WELL #: 1 RRCID -> 221713 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16215 - 16255

11	3990 X	3353	-0-	-637	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
12	4123 X	3545	-0-	-578	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
01	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
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-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

*11	3000 N	1213	-0-	-1787	2812	1213	2			Y	-0-					18
*12	3100 N	1430	-0-	-1670	1142	1430	2			Y	-0-					18
*01	2660 N	1518	-0-	-1142	-0-	1504	2	14	9	Y	13	21	1			10
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	2248	-0-	-752	3287	2173	2	75	9	Y	68					136
*12	3100	N	2282	-0-	-818	2469	2282	2			Y	-0-					136
*01	3100	N	2421	-0-	-679	1790	2421	2			Y	-0-	31	1			105
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	224					Y	NO RPT					89

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

*11	3000	N	1441	-0-	-1559	3488	1441	2			Y	-0-					23
*12	3100	N	1354	-0-	-1746	1742	1354	2			Y	-0-					23
*01	3100	N	1504	-0-	-1596	146	1504	2			Y	-0-	20	1			3
*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	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

*11	3000	N	859	-0-	-2141	206	859	2			Y	-0-					-0-
*12	1134	N	928	-0-	-206	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	994	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

11	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY		8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

*11	3000	N	1137	-0-	-1863	3086	1137	2			Y	-0-					82
*12	3100	N	1530	-0-	-1570	1516	1530	2			Y	-0-					82
*01	3100	N	1850	-0-	-1250	266	1835	2	15	9	Y	14	27	1			69
*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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					113
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					113
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	5	1			108
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
*11	3000	N	935	-0-	-2065	2779	935	2			Y	-0-					68
*12	3100	N	627	-0-	-2473	306	627	2			Y	-0-					68
*01	1096	N	790	-0-	-306	-0-	790	2			Y	-0-	10	1			58
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					67
12	14B2 EXT		8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					67
01	14B DENY		8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					67
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					67
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					67

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
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					32
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					32
*01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1198	2	20	9	N	18	18	1			32
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

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
*11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					31
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					31
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-	15	1			16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000	N	3159	-0-	159	159	3159	2			N	-0-					17
*12	3018	N	2859	-0-	-159	-0-	2859	2			N	-0-					17
*01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	2	14	9	N	13	30	1			-0-
*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	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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
*11	1300	N	531	-0-	-769	-0-	531	2			Y	-0-					25
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					25
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	Y	6	6	1			25
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
*11	2231	N	632	-0-	-1599	-0-	632	2			Y	-0-					9
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	426	2	9	9	Y	8					17
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1	1	1			17
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					13
*12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					13
*01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	2	23	9	N	21	26	1			8
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					28
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					28
*01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	1	1			27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					54
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					54
*01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1300	2	19	9	N	17	17	1			54
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

KERIS WELL #: 8 RRCID -> 225341 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8724 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					49
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	2	9	9	N	8					57
*01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	N	15	15	1			57
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	60	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	70	1	1477	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8					128
12	2201 N	2196	-0-	-5	-0-	68	1	2122	2	Y	5					133
						6	9									
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2302	2	19	9	Y	17					150
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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					25
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					25
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					25
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

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					42
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					42
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					42
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

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	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

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

11	180 N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
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-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-					56
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					56
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	-0-					56
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

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

*11	3080 X	1061	-0-	-2019 B	-0-	1061	2			Y	-0-					35
*12	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1104	2	11	9	Y	10					45
*01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-	18	1			27
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					18

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
*11	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					43
*12	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					43
*01	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	26	2	4	9	N	4					47
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					47

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

*11	2130	X	278	-0-	-1852 B	-0-	278	2			N	-0-					26
*12	1581	X	202	-0-	-1379 B	-0-	201	2	1	9	N	1					27
*01	1488	X	231	-0-	-1257 B	-0-	229	2	2	9	N	2	2	1			27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

*11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					69

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					79
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5					84
*01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	15	1			69
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BOX CHURCH (RODESSA) //CONT.// 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					25
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					25
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					25

WILSON WELL #: 9 RRCID -> 165650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6914 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	787	N	202	-0-	-585	-0-	202	2			Y	-0-					24
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2100	N	152	-0-	-1948	4106	152	2			Y	-0-					30
*12	3100	N	125	-0-	-2975	1131	125	2			Y	-0-					30
*01	1259	X	128	-0-	-1131	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			30
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					30

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					27
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-					27
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT					27

KERIS WELL #: 9 RRCID -> 191309 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7073 - 7210

*11	1148	X	531	-0-	-617	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*12	1736	X	577	-0-	-1159	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*01	503	X	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	Y	17	7	1			10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					15
12	14B2	EXT	45	-0-	45	53	8	2	37	9	N	34					49
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					15

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

*11	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	2274	2			N	-0-					13
*12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					13
*01	3131	X	2406	-0-	-725	-0-	2371	2	35	9	N	32	32	1			13
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	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

11	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
*11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					64
*12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					64
*01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	N	17	17	1			64
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

11	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	16	8	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-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 #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	9570 X	8724	-0-	-846	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
12	9362 X	8942	-0-	-420	-0-	8940	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9300 X	8781	-0-	-519	-0-	8777	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
CORBY WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
12	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
01	3441 X	1708	-0-	-1733	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5509	-0-	-611	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5938	-0-	-386	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
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-

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11540	-0-	-760	-0-	11540	3			N	-0-					-0-
12	12369	X	11434	-0-	-935	-0-	11434	3			N	-0-					-0-
01	12369	X	11852	-0-	-517	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17490	X	13168	-0-	-4322	-0-	13168	3			N	-0-					-0-
12	15221	X	12059	-0-	-3162	-0-	12059	3			N	-0-					-0-
01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3694	-0-	-181	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
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-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	540	1	3780	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4377	-0-	-25	-0-	558	1	3819	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	558	1	3271	2	N	-0-			-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	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

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
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-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5501	3	100	9	N	91	179	1	140
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	5961	3	293	9	N	266	384	1	22
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5712	3	277	9	N	252	175	1	99
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

BRANTON (RODESSA) //CONT.// 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	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

11	33360 X	26040	-0-	-7320	-0-	508	1	25130	2	N	365	369	1			104
						402	9									
12	41052 X	41052	-0-	-0-	-0-	930	1	39546	2	N	524	370	1			258
						576	9									
01	36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	925	1	34958	2	N	409	514	1			153
						450	9									
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									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8130	8110	-0-	-20	-0-	406	1	7638	2	N	60					159
						66	9									
12	8401	5814	-0-	-2587	-0-	419	1	5366	2	N	26					185
						29	9									
01	9945	9173	-0-	-772	-0-	419	1	8725	2	N	26	174	1			37
						29	9									
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2430 X	1504	-0-	-926	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
12	2511 X	1557	-0-	-954	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
01	2511 X	1911	-0-	-600	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
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-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	17	1	680	2	Y	-0-					49
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	-0-					49
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	16	1	860	2	Y	-0-					49
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

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

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	456	2	Y	-0-					49
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	411	2	Y	-0-					49
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-					49
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

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

11	1230	N	870	-0-	-360	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
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-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4904	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			Y	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-
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-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

11	8400	X	7318	-0-	-1082	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	2			Y	-0-					-0-
01	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181	2	N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1063	-0-	-53	B	-0-	1063	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

11	4351	X	4351	-0-	-0-	B	-0-	4351	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2697	-0-	-62	B	-0-	2697	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1889	-0-	-870	B	-0-	1889	2	N	-0-					-0-
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-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

11	420	X	162	-0-	-258	B	-0-	162	2	N	-0-					-0-
12	434	X	343	-0-	-91	B	-0-	343	2	N	-0-					-0-
01	341	N	234	-0-	-107	B	-0-	234	2	N	-0-					-0-
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-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2	N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	B	-0-	3508	2	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2	N	-0-					-0-
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-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1773	-0-	-27 B	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1854	-0-	-99 B	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
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-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

11	660 N	602	-0-	-58 B	-0-	602 2		N	-0-			-0-
12	682 N	608	-0-	-74 B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

11	1680 N	1301	-0-	-379 B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
12	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1537	-0-	-13 B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
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-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

11	810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 2		N	-0-			-0-
01	961 N	807	-0-	-154 B	-0-	807 2		N	-0-			-0-
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-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

11	390 N	250	-0-	-140 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-			-0-
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-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
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-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

11	1500 N	772	-0-	-728 B	-0-	772 2		N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2		N	-0-			-0-
01	899 N	388	-0-	-511 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-
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-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

11	510 N	379	-0-	-131	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	33450 X	20501	-0-	-12949	-0-	432	1	20041	3	N	25					170
						28	9									
12	34565 X	24451	-0-	-10114	-0-	540	1	23877	3	N	31					201
						34	9									
01	34565 X	24223	-0-	-10342	-0-	378	1	23783	3	N	56	182	1			75
						62	9									
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									

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

11	3000 N	1351	-0-	-1649	80237	1342	2	9	9	N	8					100
12	3100 N	1269	-0-	-1831	78406	1259	2	10	9	N	9					109
01	3100 N	1269	-0-	-1831	76575	1257	2	12	9	N	11					120
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

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
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	175	1	1542	2	N	3					9
						3	9									
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-					9
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	189	1	1734	2	N	3					12
						3	9									
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									

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

11	390 N	381	-0-	-9	-0-	39	1	342	2	N	-0-					7
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	2	N	-0-					7
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	3					10
						3	9									
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

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

11	DLQ G-10	22	-0-	22	100	22	3			Y	-0-					92
12	DLQ G-10	20	-0-	20	120	20	3			Y	-0-					92
01	DLQ G-10	17	-0-	17	137	17	3			Y	-0-					92
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

CARROLL, INA K. -C- WELL #: 1 RRCID -> 137078 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035

11	DLQ G-10	38	-0-	38	158	38	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	17	-0-	17	175	17	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	41	-0-	41	216	41	3			Y	-0-					-0-
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-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

11	DLQ G-10	41	-0-	41	177	33	3	8	9	Y	7					160
12	DLQ G-10	31	-0-	31	208	25	3	6	9	Y	5					165
01	DLQ G-10	25	-0-	25	233	18	3	7	9	Y	6					171
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

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
11	1320	N	925	-0-	-395	-0-	39	1	871	2	N	14					162
							15	9									
12	1302	N	970	-0-	-332	-0-	41	1	917	2	N	11					173
							12	9									
01	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	974	2	N	8					181
							9	9									
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									

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

11	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	83	1	1855	2	N	-0-					63
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	82	1	1812	2	N	-0-					63
01	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	71	1	1582	2	N	-0-					63
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

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	55	1	1213	2	N	37					237
							41	9									
12	1364	N	909	-0-	-455	-0-	38	1	846	2	N	23	176	1			84
							25	9									
01	1364	N	878	-0-	-486	-0-	38	1	840	2	N	-0-					84
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									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

11	210	N	135	-0-	-75	-0-	6	1	129	2	N	-0-					157
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	188	187	1			158
							207	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					158
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

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
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	N	-0-					262
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					262
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					262
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

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	810	N	747	-0-	-63	-0-	32	1	715	2	N	-0-					93
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	856	2	N	-0-					93
01	837	N	795	-0-	-42	-0-	34	1	761	2	N	-0-					93
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									

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

11	390	N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					92
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					92
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-

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	77	1	1711	2	N	60					318
							66	9									
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	114	1	2531	2	N	94	189	1			223
							103	9									
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	92	1	2036	2	N	53	182	1			94
							58	9									
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					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

11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	19	3	4	9	N	4					138
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	11	3	6	9	N	5					143
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3					146
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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
04	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

11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	2	9	N	2					126
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	22	3	6	9	N	5					131
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	N	4					135
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

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	19	3	6	9	N	5					220
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	11	3	8	9	N	7					227
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	3	7	9	N	6					233
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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
UPP OPERATING, LLC 875310
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	204	1	685	2	N	73					132
							80	9									
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	69	1	703	2	N	80					212
							88	9									
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	16	1	653	2	N	74	176	1			110
							81	9									
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									

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	648	1	94	9	Y	85					185
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	668	1	134	9	Y	122	93	1			214
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	389	1	96	9	Y	87	65	1	1	8	235
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	52	1	173	2	N	-0-					145
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	23	1	232	2	N	47					192
							52	9									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	258	2	N	27					219
							30	9									
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									

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

11	900	N	820	-0-	-80	-0-	167	1	559	2	N	85					137
							94	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	79	1	804	2	N	91	178	1			50
							100	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	22	1	903	2	N	90					140
							99	9									
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									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			52
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3554					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3554					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	6254	-0-	3254	3254	6254	2			N	-0-					-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WINDSOR COUSINS GU WELL #: 1 RRCID -> 227149 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12803 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	138	1	1938	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2140	-0-	-278	-0-	138	1	2002	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	134	1	1956	2	Y	-0-					-0-
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	1447	-0-	-563	-0-	97	1	1349	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	111	1	1555	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	123	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	2	Y	-0-					-0-
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	1497	-0-	-303	-0-	100	1	1397	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
11	3810	X	3411	-0-	-399	-0-	227	1	3182	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
12	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	241	1	3499	2	Y	7					12
							8	9									
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	247	1	3602	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
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	2977	-0-	-743	-0-	199	1	2777	2	Y	1					12
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1917	-0-	-183	-0-	128	1	1788	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	146	1	2116	2	Y	5					10
							6	9									
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	149	1	2169	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
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	3793	-0-	793	793	254	1	3539	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
11	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	124	1	1742	2	Y	5	80	1			41
							6	9									
12	2077	N	1902	-0-	-175	-0-	116	1	1685	2	Y	92					133
							101	9									
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	132	1	1933	2	Y	12	92	1			53
							13	9									
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	1766	-0-	-244	-0-	118	1	1647	2	Y	1					12
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 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
11	2340	X	2011	-0-	-329	-0-	134	1	1877	2	Y	-0-					-0-
12	2294	X	2083	-0-	-211	-0-	134	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1969	-0-	-232	-0-	126	1	1843	2	Y	-0-					-0-
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	1790	-0-	-130	-0-	120	1	1670	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	111	1	1554	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	132	1	1925	2	Y	24					30
							26	9									
01	1023	N	746	-0-	-277	-0-	48	1	695	2	Y	3	20	1			13
							3	9									
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	2418	2	Y	1					8
							1	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

11	1170	N	392	-0-	-778	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	108	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	101	1	1461	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	118	1	1712	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	103	1	1506	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	176	1	2466	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2718	-0-	-227	-0-	175	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	183	1	2669	2	Y	-0-					-0-
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	2604	-0-	-156	-0-	174	1	2430	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3137	-0-	-733	-0-	209	1	2928	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	2978	-0-	-1021	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3387	-0-	-488	-0-	217	1	3170	2	Y	-0-					-0-
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	2560	-0-	-710	-0-	171	1	2389	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	115	1	1619	2	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	121	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	112	1	1639	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	125	1	1749	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1308	-0-	-614	-0-	84	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-					-0-
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	1842	-0-	-48	-0-	123	1	1719	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

11	4620	X	3962	-0-	-658	-0-	264	1	3698	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4117	-0-	-657	-0-	265	1	3852	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	265	1	3864	2	Y	-0-					-0-
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	3704	-0-	-286	-0-	248	1	3456	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	103	1	1445	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	94	1	1363	2	Y	5					8
							6	9									
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	97	1	1418	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
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	1380	-0-	-90	-0-	92	1	1286	2	Y	2					13
							2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	90	1	1263	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1523	2	Y	6					10
							7	9									
01	1643	N	1042	-0-	-601	-0-	67	1	973	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1248	2	Y	1					11
							1	9									

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 200729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922

11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	117	1	1699	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	110	1	1607	2	Y	-0-					-0-
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-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936

11	3060	X	2811	-0-	-249	-0-	187	1	2624	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	191	1	2779	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2909	-0-	-408	-0-	187	1	2722	2	Y	-0-					-0-
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	2280	2	Y	-0-					1

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	102	1	1432	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	129	1	1881	2	Y	4					4
							4	9									
01	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	101	1	1467	2	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
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	1139	-0-	-391	-0-	76	1	1062	2	Y	1					12
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	94	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	96	1	1392	2	Y	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	92	1	1349	2	Y	-0-					-0-
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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	97	1	1357	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	153	1	2151	2	Y	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	163	1	2372	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	146	1	2127	2	Y	-0-					-0-
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	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

11	2010	N	1672	-0-	-338	-0-	111	1	1561	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	130	1	1889	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	133	1	1937	2	Y	-0-					-0-
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	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	145	1	2022	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	111	1	1556	2	N	-0-					55
12	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	117	1	1704	2	N	7					62
							8	9									
01	1860	N	1563	-0-	-297	-0-	100	1	1460	2	N	3					65
							3	9									
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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	104	1	1454	2	N	-0-					72

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	58	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	2	Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

11	180	N	146	-0-	-34	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	171	1	2394	2	N	-0-					61
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	166	1	2413	2	N	-0-					61
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	167	1	2439	2	N	8					69
							9	9									
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	2322	-0-	-168	-0-	155	1	2167	2	N	-0-					81

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	118	1	1660	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	119	1	1723	2	Y	3					8
							3	9									
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	116	1	1685	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
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	1663	-0-	-77	-0-	111	1	1551	2	Y	1					12
							1	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

11	3120	X	2247	-0-	-873	-0-	150	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	162	1	2362	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2162	-0-	-1062	-0-	139	1	2023	2	N	-0-					-0-
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	1200	-0-	-1230	-0-	80	1	1119	2	N	1					1
							1	9									

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

11	2490	N	2345	-0-	-145	-0-	156	1	2189	2	N	-0-					27
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	157	1	2278	2	N	-0-					27
01	2511	N	2421	-0-	-90	-0-	155	1	2262	2	N	4					31
							4	9									
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	2209	-0-	-131	-0-	148	1	2061	2	N	-0-					79

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	204	1	2853	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3032	-0-	-347	-0-	195	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3061	-0-	-194	-0-	196	1	2865	2	N	-0-					-0-
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	2872	-0-	-188	-0-	192	1	2680	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	118	1	1651	2	N	-0-					35
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	108	1	1568	2	N	-0-					35
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1476	2	N	9					44
							10	9									
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-					50

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	127	1	1785	2	N	-0-					132
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	129	1	1875	2	N	-0-					132
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	129	1	1886	2	N	5					137
						6	9									
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	1878	-0-	-72	-0-	126	1	1752	2	N	-0-					137

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

11	3150 X	2987	-0-	-163	-0-	199	1	2788	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	3040	-0-	-122	-0-	196	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	193	1	2817	2	N	-0-					-0-
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	2657	-0-	-343	-0-	178	1	2479	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

11	2370 X	2001	-0-	-369	-0-	133	1	1868	2	N	-0-					80
12	2635 X	2215	-0-	-420	-0-	142	1	2070	2	N	3					83
						3	9									
01	2635 X	2137	-0-	-498	-0-	137	1	1996	2	N	4					87
						4	9									
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	1247	-0-	-823	-0-	83	1	1164	2	N	-0-					39

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

11	1560 N	1367	-0-	-193	-0-	91	1	1275	2	N	1	5	1			4
						1	9									
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	126	1	1827	2	N	3					7
						3	9									
01	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	99	1	1446	2	N	1	4	1			4
						1	9									
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	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	127	1	1773	2	N	1					12
						1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	2	N	1	5	1			3
						1	9									
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	N	4					7
						4	9									
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	143	1	2087	2	N	2	5	1			4
						2	9									
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	1403	-0-	-757	-0-	94	1	1309	2	N	-0-					11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
11	3600	X	2391	-0-	-1209	-0-	197	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	264	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3228	-0-	-368	-0-	207	1	3021	2	N	-0-					-0-
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	3392	-0-	-328	-0-	452	1	2940	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	117	1	1634	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	118	1	1713	2	Y	3					5
							3	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	128	1	1860	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					1

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

11	480	N	446	-0-	-34	-0-	30	1	416	2	N	-0-					120
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	30	1	440	2	N	-0-					120
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	29	1	428	2	N	-0-					120
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-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

11	3930	X	3294	-0-	-636	-0-	219	1	3074	2	N	1	5	1			3
							1	9									
12	4061	X	3467	-0-	-594	-0-	223	1	3241	2	N	3					6
							3	9									
01	4061	X	3135	-0-	-926	-0-	201	1	2933	2	N	1	4	1			3
							1	9									
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	2958	-0-	-402	-0-	198	1	2759	2	N	1					12
							1	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	N	1	6	1			2
							1	9									
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	122	1	1769	2	N	4					6
							4	9									
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1688	2	N	2	6	1			2
							2	9									
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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	128	1	1790	2	N	-0-					11

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	563	-0-	-584	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

11	2670	N	390	-0-	-2280	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1706	-0-	-743	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5045	-0-	1945	1945	5045	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3941	-0-	841	2786	3939	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	3657	-0-	3657	14876	3657	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3687	-0-	3687	18563	3687	3			Y	-0-					-0-
01	21931 X	3368	-0-	-18563	-0-	3366	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

11	4170 X	4081	-0-	-89	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-
12	4309 X	4093	-0-	-216	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
01	4309 X	3930	-0-	-379	-0-	3928	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

11	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2510	-0-	-63	-0-	2509	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

11	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					-0-
12	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					12
12	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					12
01	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	1596	3			Y	-0-					12
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	82	-0-	-259	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	2576	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	2911	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					20
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					20
01	713	N	433	-0-	-280	-0-	433	3			Y	-0-					20
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

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

11	1980 N	1461	-0-	-519	-0-	1461	3		Y	-0-			28
12	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3		Y	-0-			28
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		Y	-0-			28
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

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3		Y	-0-			129
12	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3		Y	-0-			129
01	2418 N	2353	-0-	-65	-0-	2352	3	1 9	Y	1	1 1		129
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

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

11	2040 N	274	-0-	-1766	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
12	2263 N	55	-0-	-2208	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
01	2201 N	535	-0-	-1666	-0-	535	3		Y	-0-			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	2776	3			Y	-0-					57
12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	3			Y	-0-					57
01	3658	X	1985	-0-	-1673	-0-	1985	3			Y	-0-					57
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

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

11	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

11	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2202	-0-	-340	-0-	2201	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

11	840	N	653	-0-	-187	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2240	-0-	-240	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
01	2635	N	1727	-0-	-908	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

11	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

11	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	6	-0-	-744	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	586	-0-	-623	-0-	586	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

11	6210	X	6178	-0-	-32	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6286	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6448	X	6218	-0-	-230	-0-	6215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2542	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

11	990	N	818	-0-	-172	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

11	1140	N	239	-0-	-901	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	1302	N	85	-0-	-1217	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			Y	-0-					114
12	8432	X	8275	-0-	-157	-0-	8275	3			Y	-0-					114
01	8432	X	8203	-0-	-229	-0-	8203	3			Y	-0-					114
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

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

11	4410	X	66	-0-	-4344	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	112	-0-	-4445	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	121	-0-	-4436	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2014	-0-	-156	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	750	-0-	-149	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

11	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	72	-0-	-228	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					27
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			Y	-0-					27
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					27
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					53
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					53
01	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3			Y	-0-					53
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					17
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					17
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					17
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

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

11	1710 N	1248	-0-	-462	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
12	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

11	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-	5	5			5
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-	5	5			-0-
01	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

11	6660 X	5625	-0-	-1035	-0-	5625	3			Y	-0-					-0-
12	6882 X	3650	-0-	-3232	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
01	6820 X	3779	-0-	-3041	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
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-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716

11	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			Y	-0-					18
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					18
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					18
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

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480 X	2965	-0-	-515	-0-	2965 3		Y	-0-			77
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542 3		Y	-0-			77
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3456 3	2 9	Y	2	2 1		77
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

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

11	1560 N	1535	-0-	-25	-0-	1535 3		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	1603 3		Y	-0-			-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		Y	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		Y	-0-			-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		Y	-0-			22
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603 3		Y	-0-			22
01	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522 3		Y	-0-			22
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

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	1517 3		Y	-0-			37
12	1519 N	914	-0-	-605	-0-	914 3		Y	-0-			37
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067 3		Y	-0-			37
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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 #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

11	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2859	-0-	-458	-0-	2858	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
12	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

11	2580 N	2506	-0-	-74	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	2629	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

11	2280 N	2170	-0-	-110	-0-	2170	3			Y	-0-					-0-
12	2697 N	1578	-0-	-1119	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
01	2666 N	2162	-0-	-504	-0-	2162	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

11	3990 X	3555	-0-	-435	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3510	-0-	-148	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3514	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	557	-0-	-463	-0-	557	3			N	-0-					20
12	1054	X	536	-0-	-518	-0-	536	3			N	-0-					20
01	1054	X	417	-0-	-637	-0-	417	3			N	-0-					20
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

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

11	3120	X	2858	-0-	-262	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
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-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181

11	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	-0-					-0-
12	10602	X	2656	-0-	-7946	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
01	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15667	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

11	3000	N	3573	-0-	573	573	3573	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3332	-0-	232	805	3332	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2908	-0-	-192	613	2907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					15
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					15
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1	1	1			15
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

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

11	3930	X	2177	-0-	-1753	-0-	2177	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
01	4061	X	1674	-0-	-2387	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			Y	-0-					13
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			Y	-0-					13
01	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	4576	3			Y	-0-					13
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

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			Y	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	3936	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

11	3540 X	2697	-0-	-843	-0-	2697	3			Y	-0-					-0-
12	3627 X	2690	-0-	-937	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

11	5040 X	4790	-0-	-250	-0-	4790	3			Y	-0-					-0-
12	5208 X	4940	-0-	-268	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
01	5053 X	4638	-0-	-415	-0-	4636	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
01	868 N	486	-0-	-382	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

11	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
12	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6266	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5849	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	2837	3			Y	-0-					22
12	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2961	3			Y	-0-					22
01	3162	X	2961	-0-	-201	-0-	2960	3	1	9	Y	1	1	1			22
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

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1426	-0-	-2354	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
12	1705	X	953	-0-	-752	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
01	2015	X	1614	-0-	-401	-0-	1614	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			Y	-0-					35
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			Y	-0-					35
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					35
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

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2601	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	1492	3			Y	-0-					40
12	1798	N	1342	-0-	-456	-0-	1342	3			Y	-0-					40
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					40
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

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3650	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4248	-0-	-30	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4241	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

11	3330	X	3161	-0-	-169	-0-	3161	3			Y	-0-					12
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					12
01	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3304	3	2	9	Y	2	2	1			12
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

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					-0-
12	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	1139	-0-	-2829	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3315	-0-	-165	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	3114	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					27
12	1240	N	759	-0-	-481	-0-	759	3			Y	-0-					27
01	1581	N	991	-0-	-590	-0-	991	3			Y	-0-					27
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

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2660	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 7 RRCID -> 181653 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					60
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					60
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					60
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

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	3			Y	-0-					-0-
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6458	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 181793 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1996	-0-	-422	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	872	-0-	-298	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	500	-0-	-709	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5955	-0-	-45	-0-	5955	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	6049	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6200	X	6086	-0-	-114	-0-	6083	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
11	5040	X	277	-0-	-4763	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	5177	X	606	-0-	-4571	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	423	-0-	-4723	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
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-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1026	-0-	-264	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	975	-0-	-451	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
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-

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1526	-0-	-1234	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1553	-0-	-1299	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
12	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

11	5580 X	496	-0-	-5084	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
12	5766 X	823	-0-	-4943	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
01	5735 X	1424	-0-	-4311	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

11	3150 X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
12	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	3231	3			Y	-0-					-0-
01	3379 X	3082	-0-	-297	-0-	3081	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-					-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	2864	-0-	2864	13061	2864	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3220	-0-	3220	16281	3220	3			Y	-0-					-0-
01	19922 X	3641	-0-	-16281	-0-	3639	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

11	7500 X	2380	-0-	-5120	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
12	7750 X	2450	-0-	-5300	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
01	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

11	2100 X	347	-0-	-1753	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
12	3286 X	1561	-0-	-1725	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2902	-0-	-384	-0-	2901	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2220 N	1675	-0-	-545	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
12	2201 N	1115	-0-	-1086	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

11	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
01	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

11	2430 N	2414	-0-	-16	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
12	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
01	2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	5670	X	5057	-0-	-613	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5480	-0-	-565	-0-	5480	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	4858	-0-	-1187	-0-	4856	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					45
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					45
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					45
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

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-					-0-
12	T. A.		209	-0-	209	431	209	3			Y	-0-					-0-
01	461	X	30	-0-	-431	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	1474	-0-	-4316	-0-	1474	3			Y	-0-					27
12	5983	X	2245	-0-	-3738	-0-	2245	3			Y	-0-					27
01	5983	X	5769	-0-	-214	-0-	5766	3	3	9	Y	3	3	1			27
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4497	3			Y	-0-					124
12	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	4446	3			Y	-0-					124
01	4619	X	4611	-0-	-8	-0-	4609	3	2	9	Y	2	2	1			124
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
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-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	961	X	495	-0-	-466	-0-	495	3			N	-0-					-0-
01	961	X	492	-0-	-469	-0-	492	3			N	-0-					-0-
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-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

11	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2450	-0-	-1208	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3891	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

11	7560	X	6719	-0-	-841	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
12	7502	X	6448	-0-	-1054	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

11	2160	N	2087	-0-	-73	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2132	-0-	-131	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
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-

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
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-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

11	4710	X	3615	-0-	-1095	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	3078	-0-	-1789	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3176	-0-	-1226	-0-	3175	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	6930	X	6374	-0-	-556	-0-	6374	3			Y	-0-					17
12	7161	X	6269	-0-	-892	-0-	6268	3	1	9	Y	1	1	1			17
01	6913	X	6027	-0-	-886	-0-	6024	3	3	9	Y	3	3	1			17
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

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
11	2160	N	1869	-0-	-291	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
12	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			Y	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	2130	N	2075	-0-	-55	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5610	-0-	-63	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	2483	-0-	-3159	-0-	2482	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
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-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					15
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					15
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					15
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

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

11	2550 N	2412	-0-	-138	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-
12	2790 N	2640	-0-	-150	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2849	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

11	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
12	1643 N	403	-0-	-1240	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

11	2610 N	1775	-0-	-835	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2744	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

11	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			Y	-0-					-0-
12	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8659	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8297	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

11	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
12	1302 N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

11	1590	X	950	-0-	-640	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
01	1488	X	966	-0-	-522	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
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-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					-0-
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

11	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	690	N	499	-0-	-191	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	227	-0-	-765	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					23
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					23
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					23
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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 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
11	3210	X	2360	-0-	-850	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1836	-0-	-1481	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3347	-0-	-1	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	472	-0-	-998	-0-	472	2			Y	-0-					4
12	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			Y	-0-					4
01	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	2			Y	-0-					4
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474

11	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2		N	-0-			-0-
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2		N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2		N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

11	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2		Y	-0-			3
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-			3
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-			3
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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1387	-0-	-1013	-0-	1387	2			Y	-0-					6
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					6
01	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1605	2			Y	-0-					6
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

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
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					3
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					3
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					3
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

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					4
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					4
01	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			Y	-0-					4
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

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	553	-0-	-1276	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					20
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					20
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					20
02	580	N	570	-0-	-10	-0-	570	2			N	-0-					20
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					20
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4560	X	3297	-0-	-1263	-0-	3297	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	3543	-0-	-1169	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	3514	-0-	-1198	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282

11	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-
12	21080	X	9981	-0-	-11099	-0-	9981	2			Y	-0-					-0-
01	17515	X	8590	-0-	-8925	-0-	8590	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

11	2400	X	1394	-0-	-1006	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	1685	-0-	-795	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

11	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

11	4440	X	3683	-0-	-757	-0-	118	1	3565	2	Y	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	165	1	5091	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	143	1	4426	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1301	-0-	-559	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3648	-0-	-1782	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	4143	-0-	-1468	-0-	4143	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	3144	-0-	-2467	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
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-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	899	N	160	-0-	-739	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					3
12	1581	X	704	-0-	-877	-0-	704	2			Y	-0-					3
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					3
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

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
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2370	X	2263	-0-	-107	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2310	X	2080	-0-	-230	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1892	-0-	-464	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	753	-0-	-1045	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	1207	-0-	-1397	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

11	2880	X	473	-0-	-2407	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1557	-0-	-582	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

11	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			Y	-0-					3
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					3
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					3
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

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

11	3570	X	1119	-0-	-2451	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	1898	-0-	-1729	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1224	-0-	-1783	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2700	X	2021	-0-	-679	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2260	-0-	-189	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	943	-0-	-173	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

11	840	N	708	-0-	-132	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

11	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178

11	1650	N	1089	-0-	-561	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	29	-0-	-1397	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	91	-0-	-1335	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

11	3060	X	2695	-0-	-365	-0-	2695	2			Y	-0-					3
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					3
01	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	3151	2			Y	-0-					3
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

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
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-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

11	2340	N	1086	-0-	-1254	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	810	N	362	-0-	-448	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

11	7350	X	6687	-0-	-663	-0-	6687	2			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6458	-0-	-1137	-0-	6458	2			Y	-0-					-0-
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2509	-0-	-1056	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4323	-0-	-947	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4069	-0-	-1201	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3750 X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	2763	-0-	-1112	-0-	2763	2		N	-0-			-0-
01	3875 X	3362	-0-	-513	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

11	4380 X	3649	-0-	-731	-0-	3649	2		Y	-0-			-0-
12	4526 X	2655	-0-	-1871	-0-	2655	2		Y	-0-			-0-
01	4526 X	2749	-0-	-1777	-0-	2749	2		Y	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

11	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
01	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

11	4800 X	3484	-0-	-1316	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
12	4650 X	103	-0-	-4547	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
01	4650 X	4	-0-	-4646	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	43	-0-	-205	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
12	3255 X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2		Y	-0-			-0-
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
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-

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
11	570	N	257	-0-	-313	-0-	257	2			Y	-0-					4
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					4
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					4
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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					3
12	3875	X	2889	-0-	-986	-0-	2889	2			Y	-0-					3
01	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					3
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

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2437	-0-	-293	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	1924	-0-	-897	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2598	-0-	-533	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
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-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	745	-0-	-2315	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	1929	-0-	-1605	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1524	-0-	-2010	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	1521	-0-	-1920	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
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-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	259	-0-	-701	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2		Y	-0-			-0-
12	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
01	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
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-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2		Y	-0-			-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

11	1950 N	432	-0-	-1518	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	241	-0-	-379	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

11	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
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-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

11	3000 X	1636	-0-	-1364	-0-	1636	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	1116	-0-	-1984	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
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-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-			3
12	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	1605	2		Y	-0-			3
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		Y	-0-			3
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

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
11	3540 X	3117	-0-	-423	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

11	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		Y	-0-			59
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2		Y	-0-			59
01	5146 X	3647	-0-	-1499	-0-	3647	2		Y	-0-			59
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

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

11	2340 N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	1115	-0-	-1179	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
01	2573 N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

11	3720 X	3248	-0-	-472	-0-	3248	2		Y	-0-			-0-
12	3441 X	2590	-0-	-851	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
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-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

11	4230 X	3009	-0-	-1221	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
12	4371 X	3081	-0-	-1290	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-
01	3596 X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

11	5460 X	5274	-0-	-186	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
12	5642 X	5294	-0-	-348	-0-	5294	2		N	-0-			-0-
01	5518 X	5252	-0-	-266	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

11	300 N	248	-0-	-52	-0-	248	2		N	-0-			-0-
12	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2		N	-0-			-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 9 RRCID -> 173402 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3	Y	-0-			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3	Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

11	1410	N	1167	-0-	-243	-0-	1167	3	Y	-0-			70
12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	933	3	Y	-0-			70
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3	Y	-0-			70
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

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3			Y	-0-					-0-
12	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
*05	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					135
*06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			N	-0-					135
*07	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					135
*08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					135
*09	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	2			N	-0-					135
*10	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					135
*11	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					135
*12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					135
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					135
*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-

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
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-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

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

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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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

11	2910 X	2807	-0-	-103	-0-	187	1	2618	2	Y	2	10	1			3
						2	9									
12	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	184	1	2678	2	Y	5					8
						6	9									
01	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	182	1	2662	2	Y	3	8	1			3
						3	9									
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	2669	-0-	-151	-0-	179	1	2489	2	Y	1					12
						1	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

11	150 N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-					163
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	2	N	-0-					163
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					163
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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	2820 X	2624	-0-	-196	-0-	2623	2	1	9	N	1			7
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-			7
01	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	2770	2			N	-0-			7
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624

11	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
11	3000 N	3293	-0-	293	293	3293	2		N	-0-			2
12	3456 X	3163	-0-	-293	-0-	3163	2		N	-0-			2
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			2
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

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
11	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		Y	-0-			-0-
12	2697 N	2468	-0-	-229	-0-	2468	2		Y	-0-			-0-
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
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-

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
11	3540 X	173	-0-	-3367	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	186	-0-	-3472	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
01	930 X	181	-0-	-749	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B DENY	-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
11	390 N	275	-0-	-115	-0-	275	2		N	-0-			55
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			55
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2		N	-0-			55
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

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
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					45
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					45
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					45
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

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					65
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					65
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

WIEBOLT WELL #: 1 RRCID -> 151426 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			Y	-0-					-0-
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
01	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
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-

COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	96	1	1934	2	N	-0-					176
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	N	-0-					176
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	2	N	-0-					176
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

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	3000 N	3175	-0-	175	3986	3175	2		Y	-0-			-0-
12	7516 X	3530	-0-	-3986	-0-	3530	2		Y	-0-			-0-
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		Y	-0-			-0-
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		Y	-0-			-0-
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
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-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14130	X	9379	-0-	-4751	-0-	9379	3			N	-0-					-0-
12	14601	X	8613	-0-	-5988	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
01	14601	X	13803	-0-	-798	-0-	13803	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEECHI CREEK WELL #: 1 RRCID -> 251359 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 17667 PERF.14729 - 15179

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	1150	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1000	1	1784	2	N	-0-					-0-
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	1050	1	2769	2	N	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

11	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

11	4080	X	3399	-0-	-681	-0-	3399	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3486	-0-	-730	-0-	3486	3			Y	-0-					-0-
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4389	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5995	-0-	-185	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6338	-0-	-17	-0-	6337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	6043	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1875	-0-	-233	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1839	-0-	-331	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4956	-0-	-934	-0-	4956	3			Y	-0-					-0-
01	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6357	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

11	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

11	2370	N	2046	-0-	-324	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	1854	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2462	-0-	-297	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	2685	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

11	1590	N	1483	-0-	-107	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2348	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2230	-0-	-219	-0-	2230	3			Y	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2516	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2880	X	2565	-0-	-315	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2409	-0-	-412	-0-	2409	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	694	-0-	-1941	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	5310	X	4946	-0-	-364	-0-	4946	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4595	-0-	-954	-0-	4593	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	1290	N	342	-0-	-948	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	171	-0-	-821	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	89	-0-	-965	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	2470	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

11	1680	N	1499	-0-	-181	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

11	8490	X	8070	-0-	-420	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8248	-0-	-525	-0-	8247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8808	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

11	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	662	-0-	-361	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	2552	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	5511	-0-	-38	-0-	5509	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

11	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1147	-0-	-434	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			Y	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

11	1260	N	581	-0-	-679	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	560	-0-	-494	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2328	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3606	-0-	-174	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	3649	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3633	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2653	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
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-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	343	-0-	-227	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2993	X	2815	-0-	-178	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2300	-0-	-676	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2255	-0-	-721	-0-	2254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

11	2370	N	142	-0-	-2228	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	867	-0-	-1365	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	502	-0-	-1513	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 3		Y	-0-			-0-
12	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 3		Y	-0-			-0-
01	3255 X	3147	-0-	-108	-0-	3146 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

11	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501 3		Y	-0-			-0-
12	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	3591 3		Y	-0-			-0-
01	3627 X	3543	-0-	-84	-0-	3541 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

11	810 N	643	-0-	-167	-0-	643 3		Y	-0-			-0-
12	713 N	682	-0-	-31	-0-	682 3		Y	-0-			-0-
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3		Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-			-0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3		Y	-0-			-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		Y	-0-			-0-
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678 3		Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		Y	-0-			-0-
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-			-0-
01	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679 3		Y	-0-			-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3		Y	-0-			-0-
12	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2244 3		Y	-0-			-0-
01	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2197 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
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-

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
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2317	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

11	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3446	-0-	-57	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	3377	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

11	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2473	-0-	-38	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2437	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

11	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	1708	-0-	-1826	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3354	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2246	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1535	-0-	-604	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
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-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

11	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

11	6930	X	6658	-0-	-272	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	5440	-0-	-1721	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5642	-0-	-1519	-0-	5639	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

11	6390	X	6340	-0-	-50	-0-	6340	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	6138	-0-	-155	-0-	6137	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6448	X	6360	-0-	-88	-0-	6357	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3505	-0-	-122	-0-	3503	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3680	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			Y	-0-					-0-
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4049	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

11	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	3087	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3780	X	1487	-0-	-2293	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	1197	-0-	-2709	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	1786	-0-	-2120	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	3725	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	3785	3			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3239	-0-	-760	-0-	3238	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	2629	3			Y	-0-					60
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					60
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2868	3	1	9	Y	1	1	1			60
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

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5415	-0-	-405	-0-	5415	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5646	-0-	-368	-0-	5646	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5715	-0-	-299	-0-	5712	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1661	-0-	-109	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	835	-0-	-1149	-0-	835	3			N	-0-					-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3682	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			Y	-0-					-0-
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			Y	-0-					-0-
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			Y	-0-					-0-
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5475	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	2917	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3086	-0-	-107	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3022	-0-	-171	-0-	3021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	555	-0-	-2955	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	3627	X	236	-0-	-3391	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	846	-0-	-684	-0-	846	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
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-

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	877	-0-	-1343	-0-	877	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	600	-0-	-1663	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	518	-0-	-1652	-0-	518	3			N	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 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
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3183	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
12	2976	N	2922	-0-	-54	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2887	-0-	-120	-0-	2886	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			Y	-0-					-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2555	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4377	-0-	-335	-0-	4375	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3628	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	3608	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382

11	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2901	-0-	-106	-0-	2901	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2922	-0-	-85	-0-	2921	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

11	3420	X	877	-0-	-2543	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2902	-0-	-632	-0-	2901	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789 3		Y	-0-			-0-
12	3627 X	3211	-0-	-416	-0-	3211 3		Y	-0-			-0-
01	3627 X	344	-0-	-3283	-0-	344 3		Y	-0-			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 3		Y	-0-			-0-
12	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708 3		Y	-0-			-0-
01	4650 X	4168	-0-	-482	-0-	4166 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

11	2250 N	2227	-0-	-23	-0-	2227 3		Y	-0-			-0-
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2240 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

11	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109 3		Y	-0-			-0-
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151 3		Y	-0-			-0-
01	5084 X	4761	-0-	-323	-0-	4759 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		Y	-0-			-0-
12	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3		Y	-0-			-0-
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		Y	-0-			-0-
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-

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
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	3239	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7029	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8032	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

11	1740	N	1232	-0-	-508	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2242	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

11	2490	N	2316	-0-	-174	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2018	-0-	-524	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
12	4836	X	1916	-0-	-2920	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6760	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3305	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			Y	-0-					-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1890	N	1885	-0-	-5	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

11	6810	X	6426	-0-	-384	-0-	6426	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5861	-0-	-649	-0-	5860	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5890	X	5759	-0-	-131	-0-	5756	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
11	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	3494	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2925	-0-	-950	-0-	2924	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

11	4080	X	3801	-0-	-279	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3524	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992

11	5820	X	5214	-0-	-606	-0-	5214	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5890	X	5337	-0-	-553	-0-	5337	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5314	-0-	-483	-0-	5312	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

11	3870	X	3260	-0-	-610	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3207	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			Y	-0-					-0-
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			Y	-0-	5	5			2
12	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			Y	-0-	2	5			-0-
01	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4384	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	2451	-0-	-2889	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	3			Y	-0-					-0-
01	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4260	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830 X	4399	-0-	-431	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
12	4526 X	4195	-0-	-331	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
01	4557 X	4268	-0-	-289	-0-	4266	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 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
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5213	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			Y	-0-					-0-
01	4960 X	4949	-0-	-11	-0-	4947	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
12	2821 N	2611	-0-	-210	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
01	2790 N	2644	-0-	-146	-0-	2643	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	4	5			13
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					13
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					13
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

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3155	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1288	-0-	-324	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

11	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
01	3007 N	2882	-0-	-125	-0-	2881	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

11	4020 X	3586	-0-	-434	-0-	3586	3			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3306	-0-	-631	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	2570	-0-	-1274	-0-	2569	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

11	3540 X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
12	3565 X	3503	-0-	-62	-0-	3503	3			Y	-0-					-0-
01	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3525	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	8640	X	8511	-0-	-129	-0-	8511	3			N	-0-					-0-
12	8928	X	8922	-0-	-6	-0-	8920	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	8928	X	5318	-0-	-3610	-0-	5316	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			Y	-0-					-0-
12	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8383	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8279	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
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-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

11	6300	X	6083	-0-	-217	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	6104	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	6015	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

11	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	4191	3			Y	-0-					-0-
01	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	4162	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

11	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5766	-0-	-186	-0-	5765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	5648	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

11	3960	X	3820	-0-	-140	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3958	-0-	-134	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3948	-0-	-144	-0-	3946	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

11	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
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-

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

11	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
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-

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

11	7050	X	6998	-0-	-52	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7134	-0-	-585	-0-	7133	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7719	X	7089	-0-	-630	-0-	7086	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

11	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1952	-0-	-280	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1953	-0-	-279	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	12254	X	4658	-0-	-7596	-0-	4658	3			Y	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4394	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6545	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9235	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

11	3870	X	2997	-0-	-873	-0-	2997	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3813	X	2995	-0-	-818	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3067	-0-	-467	-0-	3066	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

11	720	X	356	-0-	-364	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	279	-0-	-465	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
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-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4874	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4208	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2712	-0-	-78	-0-	2712	3			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2750	-0-	-102	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	2715	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	593	-0-	-187	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	899	X	628	-0-	-271	-0-	628	3			N	-0-					-0-
01	899	X	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
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-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4720	-0-	-140	-0-	4720	3			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4730	-0-	-292	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	4904	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			Y	-0-					-0-
12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3172	-0-	72	72	3171	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	5670	X	3759	-0-	-1911	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	4361	-0-	-1126	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	4372	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3405	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	4560	X	4456	-0-	-104	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	4619	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2460	N	2257	-0-	-203	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3308	-0-	208	208	3306	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6908	-0-	-262	-0-	6908	3			Y	-0-					-0-
12	7347	X	6987	-0-	-360	-0-	6986	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	7285	X	7074	-0-	-211	-0-	7071	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	3846	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3490	-0-	-385	-0-	3488	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			Y	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4561	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7001	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7184	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

11	2040 N	1705	-0-	-335	-0-	1705	3			Y	-0-					13
12	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			Y	-0-					13
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	Y	1	1	1			13
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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

11	3420 X	2868	-0-	-552	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
12	3534 X	2705	-0-	-829	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
01	3534 X	2985	-0-	-549	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

11	7770 X	7483	-0-	-287	-0-	7483	3			N	-0-					-0-
12	8029 X	7561	-0-	-468	-0-	7560	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8029 X	7530	-0-	-499	-0-	7527	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

11	7410 X	598	-0-	-6812	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7856	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	9855	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
01	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4366	-0-	1266	1266	4366	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2301	-0-	-799	467	2300	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

11	4500	X	3370	-0-	-1130	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	3373	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	3349	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

11	1920	N	1660	-0-	-260	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1681	-0-	-303	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
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-

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6224	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

11	7620	X	7406	-0-	-214	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7757	-0-	-179	-0-	7756	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	7724	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

11	7410	X	4837	-0-	-2573	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
12	7657	X	7074	-0-	-583	-0-	7073	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10211	3	6	9	N	5	5	1			-0-
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-

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
11	8700	X	8395	-0-	-305	-0-	21	1	7658	3	N	-0-					-0-
							716	5									
12	8990	X	8035	-0-	-955	-0-	20	1	7565	3	N	-0-					-0-
							450	5									
01	8680	X	7907	-0-	-773	-0-	20	1	7477	3	N	-0-					-0-
							410	5									
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									

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

11	4260	X	4187	-0-	-73	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4319	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

11	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12614	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12613	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12778	3	7	9	N	6	6	1			-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10873	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10105	3	6	9	N	5	5	1			-0-
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-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

11	3720	X	3527	-0-	-193	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3385	-0-	-366	-0-	3383	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	5	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
12	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9195	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9362 X	9125	-0-	-237	-0-	9121	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
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-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

11	5730 X	2564	-0-	-3166	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
12	4247 X	3687	-0-	-560	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4413	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

11	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			N	-0-					-0-
12	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8233	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7914	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

11	480 X	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	496 X	81	-0-	-415	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
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-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
12	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

11	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	3			N	-0-					-0-
12	9118 X	9118	-0-	-0-	-0-	9116	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9293	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

11	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
12	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	8259	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5063	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

11	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6590	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6390	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

11	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7880	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6579	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

11	3312 X	1962	-0-	-1350	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
12	806 X	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	806 X	735	-0-	-71	-0-	735	3			N	-0-					-0-
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-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

11	8460 X	7765	-0-	-695	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
12	8525 X	8019	-0-	-506	-0-	8018	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	8649 X	8220	-0-	-429	-0-	8216	3	4	9	N	4	4	1			-0-
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-

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
11	7530 X	7052	-0-	-478	-0-	7052	3			N	-0-					-0-
12	7781 X	7416	-0-	-365	-0-	7415	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	7502 X	7168	-0-	-334	-0-	7165	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5866	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
12	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

11	1380 N	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	695	-0-	-359	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	775 N	654	-0-	-121	-0-	654	2			N	-0-					-0-
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-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-					-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

11	3000	N	3113	-0-	113	271	3113	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2962	-0-	-138	133	2962	2			N	-0-					-0-
01	2287	X	2154	-0-	-133	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
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-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
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-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	728	-0-	-915	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	12960 X	12789	-0-	-171	-0-	659	1	12119	2	N	10					212
						11	9									
12	12617 X	12393	-0-	-224	-0-	983	1	11410	2	N	-0-					212
01	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	975	1	10970	2	N	-0-					212
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									

REZNICEK WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618

11	75541 X	75541	-0-	-0-	-0-	75405	2	136	9	N	124	172	1			229
12	76764 X	76764	-0-	-0-	-0-	76659	2	105	9	N	95					324
01	76121 X	76121	-0-	-0-	-0-	76010	2	111	9	N	101	188	1			237
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

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680

11	49910 X	49910	-0-	-0-	-0-	49802	2	108	9	N	98					247
12	47674 X	47674	-0-	-0-	-0-	47561	2	113	9	N	103	178	1			172
01	43709 X	43709	-0-	-0-	-0-	43641	2	68	9	N	62					234
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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

*05	T. A.	15957	-0-	15957	46606	15946	2	11	9	N	10	100	1			22
*06	14B DENY	15585	-0-	15585	62191	15560	2	25	9	N	23					45
*07	14B DENY	13887	-0-	13887	76078	13868	2	19	9	N	17					62
*08	14B DENY	15750	-0-	15750	91828	15733	2	17	9	N	15					77
*09	14B DENY	13031	-0-	13031	104859	13020	2	11	9	N	10					87
*10	14B DENY	5801	-0-	5801	110660	5801	2			N	-0-					87
*11	14B2 EXT	17007	-0-	17007	127667	16993	2	14	9	N	13					100
12	14B2 EXT	18831	-0-	18831	146498	18812	2	19	9	N	17					117
01	14B2 EXT	16843	-0-	16843	163341	16830	2	13	9	N	12					129
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

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	4406	2	127	9	N	115	190	1			105
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	124	187	1			42
01	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	4473	2	108	9	N	98					140
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

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368

LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	1275	-0-	-1425	-0-	260	1	1015	2	N	-0-					43
12	2790 X	899	-0-	-1891	-0-	187	1	712	2	N	-0-					43
01	2790 X	732	-0-	-2058	-0-	167	1	565	2	N	-0-					43
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									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	137	1	526	2	N	-0-					27
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	119	1	381	2	N	-0-					27
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	112	1	323	2	N	-0-					27
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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					76
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					76
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					76
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

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	564	1	4959	2	N	172	197	1			57
						189	9									
12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	567	1	5144	2	N	172					229
						189	9									
01	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	558	1	5108	2	N	219	383	1			65
						241	9									
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									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

11	120 N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	2	N	-0-					29
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					29
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	2	N	-0-					29
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	389	-0-	-961	-0-	60	1	329	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	270	-0-	-1094	-0-	8	1	262	3	N	-0-					-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
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-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

11	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	60	1	1084	3	N	-0-					-0-
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	62	1	1530	3	N	-0-					-0-
01	1302 N	558	-0-	-744	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
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-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019 - P/A 12/20/19

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

11	7830 X	5386	-0-	-2444	-0-	450	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	6944 X	5228	-0-	-1716	-0-	465	1	4763	3	N	-0-					-0-
01	6944 X	1518	-0-	-5426	-0-	180	1	1338	3	N	-0-					-0-
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-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

11	3870 X	2745	-0-	-1125	-0-	120	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	4402 X	3512	-0-	-890	-0-	124	1	3388	3	N	-0-					-0-
01	4402 X	1432	-0-	-2970	-0-	48	1	1384	3	N	-0-					-0-
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-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

11	4830 X	4060	-0-	-770	-0-	450	1	3610	3	N	-0-					-0-
12	4061 X	3759	-0-	-302	-0-	465	1	3294	3	N	-0-					-0-
01	4371 X	1587	-0-	-2784	-0-	180	1	1407	3	N	-0-					-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	Y	-0-			-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	85	1	1731	2	Y	-0-			-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-			-0-
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-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	N	-0-			-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
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-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	Y	1			33
						1	9							
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	63	1	1282	2	Y	-0-			33
01	1116 N	983	-0-	-133	-0-	46	1	935	2	Y	2			35
						2	9							
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	150 N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	N	-0-			-0-
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	N	-0-			-0-
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-			-0-
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	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	117	1	2201	2	N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

11	10688	X	10201	-0-	-487	-0-	296	1	9905	2	Y	-0-					19
12	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	214	1	6632	2	Y	22					41
							24	9									
01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	180	1	5649	2	Y	-0-					41
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									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	114	1	4426	2	Y	-0-					7
12	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	101	1	3611	2	Y	-0-					7
01	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	117	1	4646	2	Y	-0-					7
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

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	Y	-0-					2
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	Y	-0-					2
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	Y	-0-					2
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

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

11	1110	X	906	-0-	-204	-0-	26	1	880	2	Y	-0-					4
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	104	1	3213	2	Y	-0-					4
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	76	1	2388	2	Y	-0-					4
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

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

11	660	X	125	-0-	-535	-0-	3	1	119	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
12	682	X	385	-0-	-297	-0-	10	1	371	2	Y	4					26
							4	9									
01	682	X	295	-0-	-387	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					26
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	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

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
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	131	1	5079	2	Y	33	25	8			20
							36	9									
12	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	506	1	18152	2	Y	8					28
							9	9									
01	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	307	1	12239	2	Y	6					34
							7	9									
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									

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
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	49	1	1917	2	Y	7					32
							8	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	28	1	999	2	Y	11					43
							12	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					43
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

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
11	6120	X	725	-0-	-5395	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					21
12	5735	X	4722	-0-	-1013	-0-	128	1	4594	2	Y	-0-					21
01	5735	X	1844	-0-	-3891	-0-	45	1	1799	2	Y	-0-					21
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

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
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	54	1	2117	2	Y	-0-					7
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	70	1	2499	2	Y	-0-					7
01	3100	N	3404	-0-	304	304	83	1	3321	2	Y	-0-					7
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	150	1	5847	2	Y	17	17	8			6
							19	9									
12	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	204	1	7303	2	Y	9					15
							10	9									
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	208	1	8297	2	Y	17					32
							19	9									
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									

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

11	2670	X	1785	-0-	-885	-0-	45	1	1739	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	1772	-0-	-987	-0-	48	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1114	-0-	-1645	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	53	1	1774	2	Y	-0-					7
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	52	1	1601	2	Y	-0-					7
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	77	1	2407	2	Y	-0-					7
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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

11	7890	X	6773	-0-	-1117	-0-	170	1	6603	2	Y	-0-					-0-
12	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	209	1	7499	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6682	-0-	-975	-0-	164	1	6518	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 213109 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13950 - 13970

11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	Y	-0-					4
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	-0-					4
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	80	1	2498	2	Y	-0-					4
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

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

11	1230	X	62	-0-	-1168	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5059	-0-	1959	1959	124	1	4935	2	Y	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	30	-0-	-1800	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					4
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	109	1	3904	2	Y	-0-					4
01	1891	X	311	-0-	-1580	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					4
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

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
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	44	1	1474	2	Y	-0-					3
12	3100	N	3400	-0-	300	300	106	1	3294	2	Y	-0-					3
01	2418	N	2118	-0-	-300	-0-	65	1	2053	2	Y	-0-					3
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

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
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	62	1	2088	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	139	1	4307	2	Y	-0-					5
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	120	1	3780	2	Y	-0-					5
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

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
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	99	1	3841	2	Y	7					8
							8	9									
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	136	1	4863	2	Y	2					10
							2	9									
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	148	1	5910	2	Y	3					13
							3	9									
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									

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
11	2400	X	191	-0-	-2209	-0-	5	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	156	1	5597	2	Y	2					2
							2	9									
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	82	1	3271	2	Y	2					4
							2	9									
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									

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
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	46	1	1777	2	Y	-0-					1
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1932	2	Y	-0-					1
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	-0-					1
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-

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3393	-0-	-1827	-0-	85	1	3304	2	Y	4					13
							4	9									
12	5394	X	3915	-0-	-1479	-0-	106	1	3808	2	Y	1					14
							1	9									
01	4929	X	4249	-0-	-680	-0-	104	1	4143	2	Y	2					16
							2	9									
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									

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4142	-0-	-568	-0-	120	1	4022	2	Y	-0-					47
12	5456	X	3705	-0-	-1751	-0-	116	1	3589	2	Y	-0-					47
01	5456	X	3914	-0-	-1542	-0-	121	1	3793	2	Y	-0-					47
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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	444	-0-	-2196	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	334	-0-	-1836	-0-	9	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	263	-0-	-1907	-0-	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220496 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	627	2	Y	2					7
							2	9									
12	992	N	848	-0-	-144	-0-	26	1	820	2	Y	2					9
							2	9									
01	558	N	56	-0-	-502	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					9
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									

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					23
12	2387	X	234	-0-	-2153	-0-	6	1	228	2	Y	-0-					23
01	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					23
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	64	1	2507	2	Y	-0-					-0-
12	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	46	1	1640	2	Y	-0-					-0-
01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	4980	X	1090	-0-	-3890	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					7
12	5146	X	2318	-0-	-2828	-0-	63	1	2255	2	Y	-0-					7
01	5146	X	2287	-0-	-2859	-0-	56	1	2231	2	Y	-0-					7
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

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
11	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	2386	2			N	-0-					162
12	3534	X	70	-0-	-3464	-0-	70	2			N	-0-					162
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4400	2	1	9	N	1					163
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

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
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	23	1	768	2	Y	-0-					2
12	837	N	577	-0-	-260	-0-	18	1	559	2	Y	-0-					2
01	837	N	460	-0-	-377	-0-	14	1	446	2	Y	-0-					2
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

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
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	18	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	15	1	608	2	Y	-0-					-0-
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-

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
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	23	1	780	2	Y	3					7
							3	9									
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	13	1	412	2	Y	1					8
							1	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	40	1	1246	2	Y	-0-					8
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									

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	114	1	3799	2	Y	-0-					9
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	123	1	3818	2	Y	-0-					9
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2866	2	Y	-0-					9
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

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	300	-0-	-134	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
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-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232110 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14366 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	764	-0-	-2776	-0-	19	1	742	2	Y	3					158
							3	9									
12	3658	X	1970	-0-	-1688	-0-	53	1	1895	2	Y	20					178
							22	9									
01	3658	X	2636	-0-	-1022	-0-	65	1	2571	2	Y	-0-					178
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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	194	-0-	-4066	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					21
12	2511	X	237	-0-	-2274	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					21
01	341	X	225	-0-	-116	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					21
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	48	1	1601	2	Y	11	6	8			31
							12	9									
12	3100	N	4164	-0-	1064	1064	130	1	4021	2	Y	12					43
							13	9									
01	3100	N	3845	-0-	745	1809	119	1	3726	2	Y	-0-					43
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	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	3					64
							3	9									

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
11	4050	X	1843	-0-	-2207	-0-	45	1	1752	2	N	42	187	1	5	8	80
							46	9									
12	3813	X	1332	-0-	-2481	-0-	35	1	1266	2	N	28					108
							31	9									
01	3813	X	1551	-0-	-2262	-0-	38	1	1500	2	N	12					120
							13	9									
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									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	49	1	1640	2	Y	-0-					32
12	1674	N	343	-0-	-1331	-0-	11	1	330	2	Y	2					34
							2	9									
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	15	1	455	2	Y	-0-					34
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

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	1029	-0-	-4221	-0-	26	1	1003	2	Y	-0-					38
12	5208	X	2402	-0-	-2806	-0-	65	1	2337	2	Y	-0-					38
01	5208	X	4069	-0-	-1139	-0-	100	1	3969	2	Y	-0-					38
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

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	45	1	1522	2	Y	-0-					4
12	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	76	1	2354	2	Y	-0-					4
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	Y	-0-					4
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	26	1	874	2	Y	-0-					5
12	1271	N	664	-0-	-607	-0-	21	1	643	2	Y	-0-					5
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	78	1	2440	2	Y	-0-					5
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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	223	X	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

11	10440	X	2088	-0-	-8352	-0-	52	1	2036	2	Y	-0-					51
12	11501	X	1052	-0-	-10449	-0-	29	1	1023	2	Y	-0-					51
01	11501	X	1988	-0-	-9513	-0-	49	1	1938	2	Y	1					52
							1	9									
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									

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

11	5190	X	3494	-0-	-1696	-0-	87	1	3404	2	Y	3					25
							3	9									
12	5890	X	4861	-0-	-1029	-0-	132	1	4728	2	Y	1					26
							1	9									
01	5890	X	3906	-0-	-1984	-0-	96	1	3809	2	Y	1					27
							1	9									
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									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	278	1	10820	2	Y	-0-					70
12	12648	X	9351	-0-	-3297	-0-	253	1	9095	2	Y	3					73
							3	9									
01	12648	X	9041	-0-	-3607	-0-	221	1	8813	2	Y	6					79
							7	9									
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	84	1	3288	2	Y	-0-					8
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	135	1	4841	2	Y	1					9
							1	9									
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	125	1	4961	2	Y	2					11
							2	9									
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									

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

11	1380	X	1342	-0-	-38	-0-	34	1	1308	2	Y	-0-					4
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	141	1	5069	2	Y	-0-					4
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	85	1	3388	2	Y	-0-					4
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

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

11	3240	X	1581	-0-	-1659	-0-	32	1	1543	2	Y	5					132
							6	9									
12	3348	X	1704	-0-	-1644	-0-	47	1	1647	2	Y	9					141
							10	9									
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	106	1	4197	2	Y	16	112	1			45
							18	9									
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									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

11	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	128	1	4990	2	Y	-0-					35
12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	287	1	10303	2	Y	19					54
							21	9									
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	179	1	7151	2	Y	22					76
							24	9									
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									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	158	1	6149	2	Y	4					17
						4	9									
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	147	1	5289	2	Y	1					18
						1	9									
01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	116	1	4637	2	Y	1					19
						1	9									
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									

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	Y	-0-					-0-
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-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

11	5190 X	2992	-0-	-2198	-0-	75	1	2910	2	Y	6					21
						7	9									
12	4154 X	3468	-0-	-686	-0-	94	1	3372	2	Y	2					23
						2	9									
01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	124	1	4922	2	Y	3					26
						3	9									
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									

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

11	9060 X	1821	-0-	-7239	-0-	46	1	1774	2	Y	1					5
						1	9									
12	7223 X	1021	-0-	-6202	-0-	28	1	993	2	Y	-0-					5
01	9300 X	1001	-0-	-8299	-0-	25	1	976	2	Y	-0-					5
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									

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

11	6540 X	2614	-0-	-3926	-0-	65	1	2549	2	Y	-0-					7
12	5952 X	3427	-0-	-2525	-0-	93	1	3334	2	Y	-0-					7
01	5859 X	4838	-0-	-1021	-0-	118	1	4720	2	Y	-0-					7
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	686	-0-	-214	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

11	2310	X	1472	-0-	-838	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1647	-0-	-740	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	1256	2			N	-0-					202
12	2108	X	1622	-0-	-486	-0-	1622	2			N	-0-					202
01	1891	N	1663	-0-	-228	-0-	1663	2			N	-0-					202
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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3826	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1088	-0-	-679	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1227	-0-	-540	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2654	-0-	-526	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2665	-0-	-311	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3750	X	2905	-0-	-845	-0-	2905	2			N	-0-					85
12	3875	X	2900	-0-	-975	-0-	2900	2			N	-0-					85
01	3596	X	2636	-0-	-960	-0-	2636	2			N	-0-					85
02	3161	X	1912	-0-	-1249	-0-	1912	2			N	-0-					85
03	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-					85
04	2910	X	2708	-0-	-202	-0-	2708	2			N	-0-					85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100 X	1960	-0-	-140	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
12	2108 X	2008	-0-	-100	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
01	2108 X	1956	-0-	-152	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
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-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

11	2970 X	2312	-0-	-658	-0-	2312 2		N	-0-			42
12	3193 X	2921	-0-	-272	-0-	2921 2		N	-0-			42
01	3193 X	2586	-0-	-607	-0-	2586 2		N	-0-			42
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

11	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			-0-
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028 2		N	-0-			-0-
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-			-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

11	3930 X	3596	-0-	-334	-0-	3596 2		N	-0-			19
12	3968 X	3618	-0-	-350	-0-	3618 2		N	-0-			19
01	3875 X	3610	-0-	-265	-0-	3610 2		N	-0-			19
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

11	2040 N	1561	-0-	-479	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1599	-0-	-137	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

11	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4151 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	3024 2		N	-0-			-0-
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 2		N	-0-			-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

11	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

11	2460	X	2118	-0-	-342	-0-	2118	2			N	-0-					152
12	2542	X	2283	-0-	-259	-0-	2283	2			N	-0-					152
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					152
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

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

11	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	341	N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

11	5880	X	5618	-0-	-262	-0-	5618	2			N	-0-					13
12	6076	X	6014	-0-	-62	-0-	6014	2			N	-0-					13
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					13
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

11	1620	X	5	-0-	-1615	-0-	5	2			N	-0-					54
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					54
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					54
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

11	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	3380	2			N	-0-					42
12	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	3118	2			N	-0-					42
01	3503	X	3478	-0-	-25	-0-	3478	2			N	-0-					42
02	3277	X	3207	-0-	-70	-0-	3207	2			N	-0-					42
03	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	3307	2			N	-0-					42
04	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	3160	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

11	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	2			N	-0-					108
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					108
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					108
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368

11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2891	2			N	-0-					21
12	3038	X	2995	-0-	-43	-0-	2995	2			N	-0-					21
01	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					21
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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 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
11	4320	X	1156	-0-	-3164	-0-	1155	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4464	X	91	-0-	-4373	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2820	-0-	-1644	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2867	-0-	-1423	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2544	-0-	-1889	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2346	-0-	-2087	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			N	-0-					12
12	2232	X	1813	-0-	-419	-0-	1813	2			N	-0-					12
01	2232	X	1774	-0-	-458	-0-	1774	2			N	-0-					12
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	505	-0-	-1175	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	474	-0-	-983	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

11	1740	X	1522	-0-	-218	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
12	713	N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

11	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	2424	2			N	-0-					137
12	2728	X	2475	-0-	-253	-0-	2475	2			N	-0-					137
01	2728	X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			N	-0-					137
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

11	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					45
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					45
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					45
02	2900	N	3150	-0-	250	250	3150	2			N	-0-					45
03	3252	X	3002	-0-	-250	-0-	3002	2			N	-0-					45
*04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					45

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1669	-0-	-521	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3805	-0-	705	705	3805	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3528	-0-	428	1133	3528	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1441	-0-	-326	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1026	-0-	-741	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					26
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					26
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					26
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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					57
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					57
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					57
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	1644	-0-	-2076	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	1423	-0-	-2421	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	1608	-0-	-2236	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

11	3840 X	3147	-0-	-693	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	3968 X	2148	-0-	-1820	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

11	5493 X	2907	-0-	-2586	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

11	4410 X	3107	-0-	-1303	-0-	3107	2			N	-0-					62
12	4557 X	3643	-0-	-914	-0-	3643	2			N	-0-					62
01	4557 X	3704	-0-	-853	-0-	3704	2			N	-0-					62
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

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

11	1800 N	1208	-0-	-592	-0-	1207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					114
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					114
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					114
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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

11	2490 N	1925	-0-	-565	-0-	1924	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573 N	1667	-0-	-906	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
01	2325 N	1397	-0-	-928	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190 N	2143	-0-	-47	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

11	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

11	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					75
12	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					75
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					75
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					75
03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3038	2	18	9	N	16	66	1			25
*04	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					25

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

11	2910 X	2749	-0-	-161	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

11	600 X	391	-0-	-209	-0-	391	2			N	-0-					75
12	620 X	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					75
01	713 X	358	-0-	-355	-0-	358	2			N	-0-					75
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

11	900 N	524	-0-	-376	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	682 N	514	-0-	-168	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	2889	-0-	-171	-0-	2889	2			N	-0-					22
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	2	3	9	N	3					25
01	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2861	2	63	9	N	57					82
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

11	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					48
12	930 N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					48
01	930 N	417	-0-	-513	-0-	417	2			N	-0-					48
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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

11	810 N	395	-0-	-415	-0-	395	2			N	-0-					18
12	837 N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					18
01	837 N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-					18
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					18
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					18
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

11	2580 N	1560	-0-	-1020	-0-	1560	2			N	-0-					14
12	2604 N	2171	-0-	-433	-0-	2171	2			N	-0-					14
01	2666 N	1939	-0-	-727	-0-	1939	2			N	-0-					14
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

11	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					39
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					39
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					39
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	29	-0-	-1211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4203	-0-	1103	1103	4203	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 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
11	2370	X	2158	-0-	-212	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2016	-0-	-371	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1813	-0-	-574	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1298	-0-	-500	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2862	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	N	3162	-0-	62	62	3162	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3077	-0-	-23	39	3077	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					92
12	2418	X	1092	-0-	-1326	-0-	1092	2			N	-0-					92
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					92
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1038	-0-	-942	-0-	1038	2			N	-0-					110
12	2046	X	1141	-0-	-905	-0-	1141	2			N	-0-					110
01	2046	X	1246	-0-	-800	-0-	1246	2			N	-0-					110
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1494	-0-	-456	-0-	1493	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	211	-0-	-659	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3150	-0-	-1410	-0-	3149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5971	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	3639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3844	X	3161	-0-	-683	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					34
12	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					34
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					34
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					18
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					18
01	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1771	2	6	9	N	5					23
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

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
11	810	N	719	-0-	-91	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1517	-0-	-1513	-0-	1517	2			N	-0-					15
12	3131	X	1601	-0-	-1530	-0-	1601	2			N	-0-					15
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					15
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	838	-0-	-332	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4227	-0-	-363	-0-	4227	2			N	-0-					127
12	4743	X	2681	-0-	-2062	-0-	2681	2			N	-0-					127
01	4743	X	4239	-0-	-504	-0-	4239	2			N	-0-					127
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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					56
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					56
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					56
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					50
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					50
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	2594	-0-	-3451	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	6977	-0-	-1633	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6846	-0-	-2051	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7396	-0-	-1470	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					18
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					18
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					18
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					150
12	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					150
01	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3399	2			N	-0-					150
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	614	-0-	-136	-0-	614	2			N	-0-					81
12	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					81
01	775	N	443	-0-	-332	-0-	443	2			N	-0-					81
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

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
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

11	3387	X	3053	-0-	-334	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

11	3060	X	2467	-0-	-593	-0-	2467	2			N	-0-					23
12	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-					23
01	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	2472	2			N	-0-					23
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

11	3750	X	269	-0-	-3481	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

11	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2783	-0-	-875	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

11	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

11	2670	X	1888	-0-	-782	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					142
12	5890	X	5614	-0-	-276	-0-	5614	2			N	-0-					142
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					142
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4093	-0-	-805	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2770	-0-	-2128	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					18
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					18
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					18
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					18
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					18
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					18

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
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-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			23
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			23
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-			23
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		N	-0-			-0-
12	992 N	662	-0-	-330	-0-	662 2		N	-0-			-0-
01	992 N	748	-0-	-244	-0-	748 2		N	-0-			-0-
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-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

11	3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882 2		N	-0-			91
12	3224 X	2901	-0-	-323	-0-	2901 2		N	-0-			91
01	3224 X	2725	-0-	-499	-0-	2725 2		N	-0-			91
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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

11	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-			-0-
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

11	3630 X	2867	-0-	-763	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
12	3751 X	3006	-0-	-745	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3278 2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

11	1980 X	1572	-0-	-408	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
12	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-			-0-
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
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-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957 2		N	-0-			-0-
12	2697 X	2131	-0-	-566	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1310	-0-	-426	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

11	3360	X	1674	-0-	-1686	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3434	-0-	-38	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

11	4800	X	4017	-0-	-783	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
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-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

11	3450	X	1000	-0-	-2450	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1425	-0-	-2140	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

11	1350	N	360	-0-	-990	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	358	-0-	-820	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	775	N	471	-0-	-304	-0-	471	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					3
12	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					3
01	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					3
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

11	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1815	-0-	-1068	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	1725	-0-	-1158	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

11	3060	X	2094	-0-	-966	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1464	-0-	-1698	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2323	-0-	-839	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

11	3300	X	2888	-0-	-412	-0-	2888	2			N	-0-					23
12	3410	X	2309	-0-	-1101	-0-	2309	2			N	-0-					23
01	3410	X	2545	-0-	-865	-0-	2545	2			N	-0-					23
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	976	-0-	-450	-0-	976	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140 X	1662	-0-	-2478	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	1631	-0-	-2647	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	1766	-0-	-2512	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

11	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					120
12	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					120
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					120
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

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					58
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					58
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					58
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

11	2400 X	2349	-0-	-51	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	2210	-0-	-270	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

11	3420	X	2842	-0-	-578	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2793	-0-	-617	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
01	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

11	5490	X	2481	-0-	-3009	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	2983	-0-	-2690	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4572	-0-	-1101	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

11	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	914	-0-	-450	-0-	914	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	799	-0-	-627	-0-	799	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

11	1620	N	1304	-0-	-316	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

11	4770 X	4468	-0-	-302	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
12	5053 X	5015	-0-	-38	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
01	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

11	3000 X	2777	-0-	-223	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

11	5370 X	3316	-0-	-2054	-0-	3316	2			N	-0-					75
12	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			N	-0-					75
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					75
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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

11	4020 X	3260	-0-	-760	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	2967	-0-	-1187	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2485	-0-	-1669	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

11	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1519 N	1271	-0-	-248	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
01	1333 N	906	-0-	-427	-0-	906	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	310	X	58	-0-	-252	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

11	5130	X	1575	-0-	-3555	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

11	3690	X	2066	-0-	-1624	-0-	2066	2			N	-0-					150
12	3565	X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2			N	-0-					150
01	3286	X	2742	-0-	-544	-0-	2742	2			N	-0-					150
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

11	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
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-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

11	2670	X	1757	-0-	-913	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2273	-0-	-672	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2504	-0-	-968	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2879	-0-	-593	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

11	2190	X	1286	-0-	-904	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1386	-0-	-784	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	874	-0-	-1296	-0-	874	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
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-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
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-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

*05	7161	X	1959	-0-	-5202	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
*06	6930	X	2876	-0-	-4054	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
*07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
*08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
*09	2880	X	1351	-0-	-1529	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*10	7316	X	1444	-0-	-5872	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*11	7080	X	1704	-0-	-5376	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*12	7316	X	1864	-0-	-5452	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*01	6169	X	1942	-0-	-4227	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
*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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					129
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					129
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					129
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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

11	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
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-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3720	X	3596	-0-	-124	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1301	-0-	-259	-0-	1301	2			N	-0-					52
12	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					52
01	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					52
02	1247	N	1234	-0-	-13	-0-	1234	2			N	-0-					52
03	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					52
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1218	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					20
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					20
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					20
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

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
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3489	-0-	-621	-0-	3489	2			N	-0-					49
12	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-					49
01	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4058	2			N	-0-					49
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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5010 X	4730	-0-	-280	-0-	4730	2		N	-0-			-0-
12	5921 X	4637	-0-	-1284	-0-	4637	2		N	-0-			-0-
01	5921 X	5828	-0-	-93	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

11	7140 X	5054	-0-	-2086	-0-	5054	2		N	-0-			-0-
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2		N	-0-			-0-
01	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2		N	-0-			-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2		N	-0-			13
12	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2		N	-0-			13
01	4991 X	4093	-0-	-898	-0-	4093	2		N	-0-			13
02	4669 X	2980	-0-	-1689	-0-	2980	2		N	-0-			13
03	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2		N	-0-			13
04	4830 X	4401	-0-	-429	-0-	4401	2		N	-0-			13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

*09	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2		N	-0-	140	1	-0-
*10	4681 X	3514	-0-	-1167	-0-	3514	2		N	-0-			-0-
*11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2		N	-0-			-0-
*12	5022 X	2316	-0-	-2706	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
*01	5022 X	1470	-0-	-3552	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
*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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
01	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		N	-0-			-0-
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-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

11	3750 X	1392	-0-	-2358	-0-	1392	2		N	-0-			17
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2		N	-0-			17
01	4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3684	2		N	-0-			17
02	3973 X	3342	-0-	-631	-0-	3342	2		N	-0-			17
03	4247 X	3545	-0-	-702	-0-	3545	2		N	-0-			17
04	4110 X	3247	-0-	-863	-0-	3247	2		N	-0-			17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2511 X	2191	-0-	-320	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

11	2610 X	1767	-0-	-843	-0-	1767	2			N	-0-					118
12	2697 X	1907	-0-	-790	-0-	1907	2			N	-0-					118
01	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			N	-0-					118
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

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

11	3510 X	3155	-0-	-355	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3627 X	2900	-0-	-727	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
01	3627 X	3072	-0-	-555	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

11	7320 X	6752	-0-	-568	-0-	6752	2			N	-0-					47
12	7564 X	5496	-0-	-2068	-0-	5496	2			N	-0-					47
01	7750 X	5000	-0-	-2750	-0-	5000	2			N	-0-					47
02	7250 X	4597	-0-	-2653	-0-	4597	2			N	-0-					47
03	7750 X	7289	-0-	-461	-0-	7289	2			N	-0-					47
04	6750 X	6439	-0-	-311	-0-	6439	2			N	-0-					47

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	837 N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

11	7728 X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					43
12	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					43
01	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					43
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

11	2670 X	2587	-0-	-83	-0-	2587	2			N	-0-					83
12	2759 X	2524	-0-	-235	-0-	2524	2			N	-0-					83
01	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2			N	-0-					83
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1094	-0-	-1096	-0-	1094	2			N	-0-					37
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					37
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					37
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					48
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					48
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					48
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

11	6540	X	2923	-0-	-3617	-0-	2923	2			N	-0-					187
12	7285	X	276	-0-	-7009	-0-	276	2			N	-0-					187
01	7285	X	1530	-0-	-5755	-0-	1530	2			N	-0-					187
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					20
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					20
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					20
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	1934	2			N	-0-					162
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					162
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					162
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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

11	1530	N	985	-0-	-545	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5231	-0-	-799	-0-	5231	2			N	-0-					80
12	6944	X	5220	-0-	-1724	-0-	5220	2			N	-0-					80
01	6944	X	4848	-0-	-2096	-0-	4848	2			N	-0-					80
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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					92
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92
01	2046	X	33	-0-	-2013	-0-	33	2			N	-0-					92
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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

11	2220	X	1566	-0-	-654	-0-	1563	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	961	-0-	-651	-0-	961	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642

11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					22
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					22
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					22
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					22
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					22
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

11	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	707	2			N	-0-					44
12	1829	X	201	-0-	-1628	-0-	201	2			N	-0-					44
01	1829	X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			N	-0-					44
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					44
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					44
04	720	X	596	-0-	-124	-0-	596	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

11	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1904	-0-	-235	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3304	-0-	-296	-0-	3304	2			N	-0-					26
12	3720 X	3365	-0-	-355	-0-	3365	2			N	-0-					26
01	3658 X	2405	-0-	-1253	-0-	2405	2			N	-0-					26
02	3306 X	3210	-0-	-96	-0-	3210	2			N	-0-					26
03	3503 X	2307	-0-	-1196	-0-	2307	2			N	-0-					26
04	3300 X	919	-0-	-2381	-0-	919	2			N	-0-					26

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

11	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					19
12	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					19
01	6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					19
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					19
03	3565 X	1122	-0-	-2443	-0-	1122	2			N	-0-					19
04	3450 X	3228	-0-	-222	-0-	3228	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

11	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					44
12	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					44
01	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					44
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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

11	2640 X	665	-0-	-1975	-0-	665	2			N	-0-					180
12	2945 X	16	-0-	-2929	-0-	16	2			N	-0-					180
01	2945 X	109	-0-	-2836	-0-	109	2			N	-0-					180
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

11	4980 X	4940	-0-	-40	-0-	4940	2			N	-0-					164
12	5146 X	2977	-0-	-2169	-0-	2977	2			N	-0-					164
01	5394 X	4179	-0-	-1215	-0-	4179	2			N	-0-					164
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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

11	3000 X	2676	-0-	-324	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2920	-0-	-180	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2826	-0-	-274	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					172
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					172
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					172
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					16
12	1178 X	168	-0-	-1010	-0-	168	2			N	-0-					16
01	1178 X	428	-0-	-750	-0-	428	2			N	-0-					16
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					18
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					18
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					18
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

11	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					104
12	4464 X	1118	-0-	-3346	-0-	1118	2			N	-0-					104
01	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					104
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

11	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
12	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	3314	-0-	-3676	-0-	3314	2			N	-0-					12
12	3658	X	2939	-0-	-719	-0-	2939	2			N	-0-					12
01	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2			N	-0-					12
02	3393	X	2050	-0-	-1343	-0-	2050	2			N	-0-					12
03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2			N	-0-					12
*04	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					119
12	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					119
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					119
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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	2193	-0-	-2860	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4623	-0-	-244	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

11	4260	X	1819	-0-	-2441	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2490	-0-	-1912	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					37
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					37
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					37
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

11	2910	X	1667	-0-	-1243	-0-	1667	2			N	-0-					12
12	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	2162	2			N	-0-					12
01	2821	X	2076	-0-	-745	-0-	2076	2			N	-0-					12
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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

*05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*12	1209	N	860	-0-	-349	-0-	860	2			N	-0-					-0-
*01	1209	N	863	-0-	-346	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					40
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					40
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					40
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					53
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					53
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					53
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

11	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	5076	2			N	-0-					62
12	5239 X	5044	-0-	-195	-0-	5044	2			N	-0-					62
01	5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	3661	2			N	-0-					62
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

11	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2275	-0-	-515	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2430	-0-	-329	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

11	960 N	340	-0-	-620	-0-	340	2			N	-0-					54
12	992 N	559	-0-	-433	-0-	559	2			N	-0-					54
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					54
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

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

11	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	3037	-0-	-94	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
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-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					37
12	3596 X	2251	-0-	-1345	-0-	2251	2			N	-0-					37
01	3596 X	2037	-0-	-1559	-0-	2037	2			N	-0-					37
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

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					18
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					18
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					18
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					18
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					18
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-					117
12	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					117
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-					117
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

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2984	-0-	-23	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
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-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
12	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2789	-0-	-121	-0-	2789	2			N	-0-					17
12	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	2744	2			N	-0-					17
01	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	2858	2			N	-0-					17
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

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					57
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					57
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					57
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	1515	2			N	-0-					105
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					105
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					105
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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1377	-0-	-1263	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	1277	-0-	-3125	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	1111	-0-	-3291	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
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-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	617	-0-	-3103	-0-	617	2			N	-0-					20
12	3844	X	837	-0-	-3007	-0-	837	2			N	-0-					20
01	3844	X	1885	-0-	-1959	-0-	1885	2			N	-0-					20
02	2001	X	1961	-0-	-40	-0-	1961	2			N	-0-					20
03	1674	X	298	-0-	-1376	-0-	298	2			N	-0-					20
04	1830	X	100	-0-	-1730	-0-	100	2			N	-0-					20

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
11	3507	X	3247	-0-	-260	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2220	-0-	-12	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
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-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5723	-0-	2623	2623	5723	2			N	-0-					-0-
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-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			N	-0-					33
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					33
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					33
02	2407	N	2357	-0-	-50	-0-	2357	2			N	-0-					33
03	2635	N	2353	-0-	-282	-0-	2353	2			N	-0-					33
04	2490	N	2139	-0-	-351	-0-	2139	2			N	-0-					33

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					22
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					22
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					22
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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

11	3420	X	3015	-0-	-405	-0-	3015	2			N	-0-					22
12	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	3182	2			N	-0-					22
01	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	3191	2			N	-0-					22
02	3132	X	2976	-0-	-156	-0-	2976	2			N	-0-					22
03	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	2			N	-0-					22
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					22

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1817	2	119	9	N	108	175	1			-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
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-

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

11	4020	X	3585	-0-	-435	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					127
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					127
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					127
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

11	2400	N	1881	-0-	-519	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					65
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					65
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					65
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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
*06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					-0-
*09	2400	N	1870	-0-	-530	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*10	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
*11	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*12	2542	X	1984	-0-	-558	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
*01	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

11	2460	X	742	-0-	-1718	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
*06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
*07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
*08	2604	N	949	-0-	-1655	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*09	2580	N	1000	-0-	-1580	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*10	2666	N	1468	-0-	-1198	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*01	1457	N	896	-0-	-561	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*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-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3518	-0-	-946	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

*05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*09	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*10	992	N	346	-0-	-646	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*11	960	N	218	-0-	-742	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	589	N	141	-0-	-448	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*01	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*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-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

11	1950	N	965	-0-	-985	-0-	965	2			N	-0-					33
12	1581	N	1021	-0-	-560	-0-	1021	2			N	-0-					33
01	1147	N	938	-0-	-209	-0-	938	2			N	-0-					33
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2046	-0-	-1254	-0-	2046	2			N	-0-					90
12	3472 X	2342	-0-	-1130	-0-	2342	2			N	-0-					90
01	3472 X	3037	-0-	-435	-0-	3037	2			N	-0-					90
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
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-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

11	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
12	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
01	7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

11	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					100
12	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	15989	2			N	-0-					100
01	15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	15382	2			N	-0-					100
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

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

11	3810 X	1631	-0-	-2179	-0-	1629	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3565 X	2544	-0-	-1021	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
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-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2606	2	12	9	N	11					38
12	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					38
01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					38
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	2			N	-0-					18
12	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	1423	2			N	-0-					18
01	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1032	2			N	-0-					18
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

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
*06	2310	X	488	-0-	-1822	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
*08	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*09	2130	X	1555	-0-	-575	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
*10	2387	X	1539	-0-	-848	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*11	2310	X	1620	-0-	-690	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*12	1612	N	1222	-0-	-390	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*01	1550	N	263	-0-	-1287	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*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-

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
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2969	-0-	-1	-0-	2969	2			N	-0-					83
12	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					83
01	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2			N	-0-					83
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

11	2490	X	1931	-0-	-559	-0-	1931	2			N	-0-					87
12	2573	X	1798	-0-	-775	-0-	1798	2			N	-0-					87
01	2573	X	1767	-0-	-806	-0-	1767	2			N	-0-					87
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

11	3240	X	2610	-0-	-630	-0-	2610	2			N	-0-					79
12	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	2616	2			N	-0-					79
01	3255	X	2612	-0-	-643	-0-	2612	2			N	-0-					79
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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

11	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					87
12	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					87
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					87
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

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

11	2850	X	1569	-0-	-1281	-0-	1568	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2945	X	2567	-0-	-378	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	1710	-0-	-1235	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	2			N	-0-					36
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					36
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					36
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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

11	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	4556	2			N	-0-					52
12	4495	X	4411	-0-	-84	-0-	4411	2			N	-0-					52
01	4743	X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2			N	-0-					52
02	4437	X	4146	-0-	-291	-0-	4146	2			N	-0-					52
03	4743	X	4080	-0-	-663	-0-	4080	2			N	-0-					52
04	4560	X	3418	-0-	-1142	-0-	3418	2			N	-0-					52

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	884	-0-	-106	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

*05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
*07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
*08	3596	X	2572	-0-	-1024	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*09	3480	X	2617	-0-	-863	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
*10	3596	X	2642	-0-	-954	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*11	3450	X	2561	-0-	-889	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*12	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
*01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
*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-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					50
12	2387	N	1991	-0-	-396	-0-	1991	2			N	-0-					50
01	2170	N	1656	-0-	-514	-0-	1656	2			N	-0-					50
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

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

11	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3244	-0-	-538	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

11	4590	X	4580	-0-	-10	-0-	4580	2			N	-0-					119
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					119
01	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5190	2	15	9	N	14					133
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

11	1800	N	566	-0-	-1234	-0-	566	2			N	-0-					17
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					17
01	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1481	2			N	-0-					17
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

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
11	3000	X	1434	-0-	-1566	-0-	1434	2			N	-0-					140
12	3100	X	2321	-0-	-779	-0-	2321	2			N	-0-					140
01	3100	X	2123	-0-	-977	-0-	2123	2			N	-0-					140
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8250	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6820	X	6430	-0-	-390	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6038	-0-	-844	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
12	589	X	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	589	X	417	-0-	-172	-0-	417	2			N	-0-					-0-
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-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

11	3660	X	2333	-0-	-1327	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					28
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					28
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					28
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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					50
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					50
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					50
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					50
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					50
*04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

11	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

11	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

11	1590	X	930	-0-	-660	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	884	-0-	-759	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	833	-0-	-810	-0-	833	2			N	-0-					-0-
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-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

11	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

11	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					20
12	3100 N	3619	-0-	519	519	3619	2			N	-0-					20
01	3100 N	3851	-0-	751	1270	3851	2			N	-0-					20
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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
12	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
01	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

11	6270 X	5344	-0-	-926	-0-	5344	2			N	-0-					19
12	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					19
01	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					19
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

11	3930 X	2279	-0-	-1651	-0-	2279	2			N	-0-					16
12	4061 X	2667	-0-	-1394	-0-	2667	2			N	-0-					16
01	2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2780	2			N	-0-					16
02	2755 X	2690	-0-	-65	-0-	2690	2			N	-0-					16
03	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					16
*04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

11	3600 X	2332	-0-	-1268	-0-	2332	2			N	-0-					18
12	3720 X	2280	-0-	-1440	-0-	2280	2			N	-0-					18
01	3100 X	1468	-0-	-1632	-0-	1468	2			N	-0-					18
02	2755 X	1058	-0-	-1697	-0-	1058	2			N	-0-					18
03	2945 X	1302	-0-	-1643	-0-	1302	2			N	-0-					18
*04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					23
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					23
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					23
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					140
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					140
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					140
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

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
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-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

11	900	X	202	-0-	-698	-0-	202	2			N	-0-					74
12	930	X	202	-0-	-728	-0-	202	2			N	-0-					74
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					74
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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					93
12	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	2			N	-0-					93
01	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1626	2			N	-0-					93
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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4283	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
01	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	1910	2			N	-0-					196
12	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					196
01	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			N	-0-					196
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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

11	1920	N	1400	-0-	-520	-0-	1400	2			N	-0-					13
12	1891	N	1456	-0-	-435	-0-	1456	2			N	-0-					13
01	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2			N	-0-					13
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

11	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					40
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					40
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					40
02	928	N	864	-0-	-64	-0-	864	2			N	-0-					40
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					40
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					44
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					44
01	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	5018	2			N	-0-					44
02	5887	X	4853	-0-	-1034	-0-	4853	2			N	-0-					44
03	6293	X	5185	-0-	-1108	-0-	5185	2			N	-0-					44
04	6090	X	4914	-0-	-1176	-0-	4914	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
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-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					7
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					7
01	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	3369	2			N	-0-					7
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

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

11	6180	X	4516	-0-	-1664	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2719	-0-	-567	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

11	6600	X	6076	-0-	-524	-0-	6076	2			N	-0-					13
12	6820	X	4236	-0-	-2584	-0-	4236	2			N	-0-					13
01	6758	X	3369	-0-	-3389	-0-	3369	2			N	-0-					13
02	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					13
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					13
04	6090	X	3788	-0-	-2302	-0-	3788	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

11	3870	X	3258	-0-	-612	-0-	3258	2			N	-0-					3
12	3999	X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2			N	-0-					3
01	2945	X	2158	-0-	-787	-0-	2158	2			N	-0-					3
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

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

11	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

11	5370	X	1883	-0-	-3487	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4625	-0-	-924	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3006	-0-	-900	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
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-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

11	6450	X	2942	-0-	-3508	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	4664	-0-	-1939	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					37
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					37
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					37
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

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					7
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					7
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					7
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					7
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					7
*04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

11	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					7
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					7
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					7
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					7
03	5022	X	4346	-0-	-676	-0-	4346	2			N	-0-					7
04	4860	X	4854	-0-	-6	-0-	4854	2			N	-0-					7

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

11	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
12	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
01	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

11	6300	X	5600	-0-	-700	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5532	-0-	-978	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

11	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
12	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
01	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

*05	6758 X	3499	-0-	-3259	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
*06	6510 X	4967	-0-	-1543	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
*07	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
*08	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
*09	6300 X	4611	-0-	-1689	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
*10	6820 X	5495	-0-	-1325	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
*11	6660 X	5619	-0-	-1041	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
*12	6882 X	5489	-0-	-1393	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*01	6882 X	5307	-0-	-1575	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
*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-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

11	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
12	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
01	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
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-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

11	3480 X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					19
12	3968 X	3050	-0-	-918	-0-	3050	2			N	-0-					19
01	3968 X	3686	-0-	-282	-0-	3686	2			N	-0-					19
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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

11	3480 X	2501	-0-	-979	-0-	2501	2			N	-0-					20
12	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	2			N	-0-					20
01	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	2882	2			N	-0-					20
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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830 X	3237	-0-	-1593	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	3300	-0-	-1691	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

11	7080 X	4053	-0-	-3027	-0-	4053	2			N	-0-					31
12	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					31
01	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					31
02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2			N	-0-					31
03	8680 X	6739	-0-	-1941	-0-	6739	2			N	-0-					31
04	8400 X	6218	-0-	-2182	-0-	6218	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

11	5430 X	5277	-0-	-153	-0-	5276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5611 X	5049	-0-	-562	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
01	5611 X	2612	-0-	-2999	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

11	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

11	3930 X	2132	-0-	-1798	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	2210	-0-	-1882	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
01	4092 X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
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-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	54	1	1651	2	N	-0-					-0-
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	154	1	3536	2	N	-0-					-0-
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2795	2	N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					7
12	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					7
01	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					7
02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					7
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					7
*04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

11	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	5921 X	5318	-0-	-603	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
01	5921 X	5491	-0-	-430	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

11	2820 X	2807	-0-	-13	-0-	2807	2			N	-0-					2
12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					2
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					2
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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

11	3060 X	2774	-0-	-286	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
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-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

11	6630 X	6105	-0-	-525	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
12	7378 X	7091	-0-	-287	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	7378 X	6757	-0-	-621	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
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-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

11	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	735	-0-	-474	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
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-

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

11	12570 X	12276	-0-	-294	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
12	12989 X	11999	-0-	-990	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
01	12989 X	11726	-0-	-1263	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24360 X	20558	-0-	-3802	-0-	20558	2		N	-0-			-0-
12	25172 X	21781	-0-	-3391	-0-	21781	2		N	-0-			-0-
01	23250 X	20487	-0-	-2763	-0-	20487	2		N	-0-			-0-
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-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

11	24630 X	21560	-0-	-3070	-0-	21560	2		N	-0-			-0-
12	24738 X	21407	-0-	-3331	-0-	21407	2		N	-0-			-0-
01	24521 X	20582	-0-	-3939	-0-	20582	2		N	-0-			-0-
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-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

11	12090 X	10558	-0-	-1532	-0-	10558	2		N	-0-			-0-
12	12493 X	10359	-0-	-2134	-0-	10359	2		N	-0-			-0-
01	12493 X	9951	-0-	-2542	-0-	9951	2		N	-0-			-0-
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-

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 288208 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

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

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

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

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

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

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

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

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

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

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

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

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

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

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

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

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

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

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

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

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

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

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

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

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

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

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

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	2	Y	6	2	8			77
							7	9									
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	47	1	1634	2	Y	9					86
							10	9									
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	34	1	1339	2	Y	5	68	1			23
							6	9									
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									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

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

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

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

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

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

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

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

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	788	-0-	-669	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	213	-0-	-748	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
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-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					40
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					40
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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
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-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					122
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					122
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					122
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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
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-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	491	-0-	-1069	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	535	-0-	-1077	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
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-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					99
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					99
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					99
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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	1073	2			N	-0-					10
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1303	2			N	-0-					10
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					10
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					10
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					10
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
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-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
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-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

11	270	N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 5 RRCID -> 174404 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656

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

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

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

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

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

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

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

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

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

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

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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	2		N	-0-			-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-			-0-
01	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-			-0-
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-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
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-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
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-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

11	SWR 10	1302	-0-	1302	30703	1302	2		N	-0-			-0-
12	SWR 10	1496	-0-	1496	32199	1496	2		N	-0-			-0-
01	SWR 10	1622	-0-	1622	33821	1622	2		N	-0-			-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

*05	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2	N	-0-			-0-
*06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	-0-			-0-
*07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
*08	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2	N	-0-			-0-
*09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-			-0-
*10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			-0-
*11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
*12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
*01	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-			-0-
*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-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
01	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
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-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730 X	1475	-0-	-1255	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	2263 X	1086	-0-	-1177	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	936	-0-	-1327	-0-	936	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	1919	-0-	-1171	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
12	2945 X	1897	-0-	-1048	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
01	2604 X	1861	-0-	-743	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-			15
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	N	-0-			15
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			15
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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. 945936

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-			147
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			147
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			147
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

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	241	-0-	241	5196	241	2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	243	-0-	243	5439	243	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	238	-0-	238	5677	238	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	670	-0-	670	14782	670	2		N	-0-			30
12	SWR 10	519	-0-	519	15301	519	2		N	-0-			30
01	SWR 10	550	-0-	550	15851	550	2		N	-0-			30
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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-			-0-
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-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050 X	35	-0-	-1015	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	744 X	46	-0-	-698	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	341 X	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2		N	-0-			-0-
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
01	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-				N	-0-			-0-
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-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

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

11	1050 N	675	-0-	-375	-0-	48	1	627	2	N	-0-			72
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	76	1	1053	2	N	-0-			72
01	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	89	1	1200	2	N	-0-			72
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	N	-0-			-0-
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	164	1	2276	2	N	-0-			-0-
01	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	N	-0-			-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	196	1	2577	2	N	-0-			-0-
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	224	1	3112	2	N	-0-			-0-
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	225	1	3015	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	187	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2294	-0-	-403	-0-	154	1	2140	2	N	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2520	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	134	1	1767	2	N	-0-					57
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	134	1	1857	2	N	-0-					57
01	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	134	1	1806	2	N	-0-					57
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	160	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					-0-
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	137	1	1840	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	113	1	1485	2	N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	104	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	99	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	100	1	1344	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	169	-0-	-461	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	368	1	5099	2	N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	216	1	2897	2	N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-			20
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

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
11	2370	X	2050	-0-	-320	-0-	145	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	154	1	2143	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	166	1	2232	2	N	-0-			-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	27	-0-	-1353	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
12	1116	X	22	-0-	-1094	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
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-

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	137	1	1797	2	N	-0-			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	N	-0-			-0-
01	2015	N	1054	-0-	-961	-0-	73	1	981	2	N	-0-			-0-
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-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	52	1	808	2	N	-0-			17
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	-0-			17
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	90	1	1344	2	N	-0-			17
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	130	1	1707	2	N	-0-			-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1474	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	93	1	1248	2	N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	30	1	400	2	N	-0-					65
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	-0-					65
01	1085	N	661	-0-	-424	-0-	46	1	615	2	N	-0-					65
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									

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
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	95	1	1255	2	N	-0-					40
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	97	1	1342	2	N	-0-					40
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	2	N	-0-					40
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

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
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	138	1	1810	2	N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	133	1	1849	2	N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1596	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	207	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	198	1	2741	2	N	-0-					-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	202	1	2708	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	201	1	2639	2	N	-0-					-0-
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	169	1	2349	2	N	-0-					-0-
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	166	1	2228	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
11	1500 X	1265	-0-	-235	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	93	1	1246	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

11	2850 X	2264	-0-	-586	-0-	160	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	1958	-0-	-987	-0-	132	1	1826	2	N	-0-					-0-
01	2666 N	1779	-0-	-887	-0-	123	1	1656	2	N	-0-					-0-
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-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	109	1	1427	2	N	-0-					10
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	174	1	2415	2	N	-0-					10
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	169	1	2265	2	N	-0-					10
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	144	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	145	1	1953	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	264	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	3271	-0-	-325	-0-	220	1	3051	2	N	-0-					-0-
01	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	208	1	2789	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2108 N	1893	-0-	-215	-0-	127	1	1766	2	N	-0-					-0-
01	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	117	1	1570	2	N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					17
12	837 N	165	-0-	-672	-0-	11	1	154	2	N	-0-					17
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	43	1	581	2	N	-0-					17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	X	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
12	155	X	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	131	1	1754	2	N	-0-			-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	208	1	2732	2	N	-0-			-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	119	1	1651	2	N	-0-			-0-
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	114	1	1537	2	N	-0-			-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

11	1320	N	832	-0-	-488	-0-	59	1	773	2	N	-0-			-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1366	2	N	-0-			-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	N	-0-			-0-
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-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	93	1	1218	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	104	1	1449	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1098	-0-	-359	-0-	76	1	1022	2	N	-0-			-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	183	1	2833	2	N	-0-					100
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	185	1	2958	2	N	-0-					100
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	194	1	2907	2	N	7					107
							8	9									
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									

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

11	4980	X	3538	-0-	-1442	-0-	215	1	3323	2	N	-0-					64
12	4898	X	2868	-0-	-2030	-0-	169	1	2699	2	N	-0-					64
01	4185	X	3007	-0-	-1178	-0-	188	1	2819	2	N	-0-					64
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

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	219	1	3392	2	N	-0-					20
12	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	180	1	2871	2	N	-0-					20
01	3379	X	2223	-0-	-1156	-0-	139	1	2084	2	N	-0-					20
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

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

11	1710	N	1427	-0-	-283	-0-	87	1	1340	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	94	1	1496	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	95	1	1420	2	N	-0-					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	293	1	4537	2	N	-0-					60
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	374	1	5977	2	N	-0-					60
01	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	363	1	5433	2	N	29					89
							32	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	86	1	1337	2	N	-0-					23
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	86	1	1376	2	N	-0-					23
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	96	1	1442	2	N	-0-					23
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

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	N	-0-					-0-
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-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	83	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	78	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1093	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	90	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	N	-0-					-0-
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-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	N	-0-					17
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	155	1	2153	2	N	-0-					17
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	151	1	2031	2	N	-0-					17
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

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	175	1	2303	2	N	-0-					20
12	1984	X	1948	-0-	-36	-0-	131	1	1817	2	N	-0-					20
01	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	157	1	2112	2	N	-0-					20
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

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	191	1	2506	2	N	-0-			-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	180	1	2501	2	N	-0-			-0-
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	176	1	2369	2	N	-0-			-0-
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	101	1	1411	2	N	-0-			-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	N	-0-			-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	99	1	1417	2	N	-0-			-0-
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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	98	1	1314	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	2	N	-0-			-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	285	2	N	-0-			-0-
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	290	-0-	-10	-0-	14	1	276	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

11	660	N	584	-0-	-76	-0-	30	1	554	2	N	-0-			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	612	2	N	-0-			-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	2	N	-0-			-0-
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	480	-0-	-330	-0-	52	1	428	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

11	1920	N	1667	-0-	-253	-0-	85	1	1582	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	86	1	1673	2	N	-0-			-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	74	1	1534	2	N	-0-			-0-
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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	115	1	1634	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

11	2520	N	2290	-0-	-230	-0-	117	1	2173	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	110	1	2133	2	N	-0-			-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	111	1	2302	2	N	-0-			-0-
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	2151	-0-	-189	-0-	106	1	2045	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 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
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	143	1	2664	2	N	-0-					-0-
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	143	1	2772	2	N	-0-					-0-
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	134	1	2785	2	N	-0-					-0-
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	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

11	2640	N	2632	-0-	-8	-0-	134	1	2498	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	129	1	2508	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	123	1	2550	2	N	-0-					-0-
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	2392	-0-	-188	-0-	146	1	2246	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	74	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	76	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	N	-0-					-0-
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	1326	-0-	-324	-0-	94	1	1232	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	1017	2	N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	N	-0-					-0-
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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	84	1	1037	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	94	1	1195	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	79	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	59	1	1233	2	N	-0-					-0-
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	1120	-0-	-140	-0-	84	1	1036	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	118	1	2190	2	Y	-0-					-0-
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	98	1	1897	2	Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	Y	-0-					-0-
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	1922	-0-	-388	-0-	94	1	1828	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1590 X	949	-0-	-641	-0-	48	1	901	2	N	-0-					-0-
12	1643 X	1268	-0-	-375	-0-	62	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	710	-0-	-933	-0-	33	1	677	2	N	-0-					-0-
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	287	-0-	-403	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 8 RRCID -> 176838 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11148 - 11276

11	1590 N	1521	-0-	-69	-0-	78	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	76	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	N	-0-					-0-
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	1432	-0-	-128	-0-	70	1	1362	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

11	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	128	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	129	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	117	1	2416	2	N	-0-					-0-
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	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	122	1	2373	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

11	2070 N	1963	-0-	-107	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	104	1	2150	2	N	-0-					-0-
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	2007	-0-	-183	-0-	99	1	1908	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

11	9540 X	9351	-0-	-189	-0-	506	1	8845	2	N	-0-					-0-
12	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	661	1	12238	2	N	-0-					-0-
01	13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	653	1	12902	2	N	-0-					-0-
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	12225	-0-	-885	-0-	629	1	11596	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	548	1	10191	2	N	-0-					-0-
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	396	1	7701	2	N	-0-					-0-
01	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	768	1	15597	2	N	-0-					-0-
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	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	587	1	11372	2	N	-0-					2

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

11	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	374	1	6394	2	N	-0-					41
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	357	1	6326	2	N	-0-					41
01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	322	1	6031	2	N	-0-					41
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	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	287	1	5567	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

11	9750	X	7772	-0-	-1978	-0-	397	1	7375	2	N	-0-					115
12	9517	X	6645	-0-	-2872	-0-	325	1	6320	2	N	-0-					115
01	11067	X	6229	-0-	-4838	-0-	287	1	5942	2	N	-0-					115
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	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	452	1	8166	2	N	-0-					115

EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

11	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	298	1	5548	2	N	-0-					-0-
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	303	1	5884	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6162	-0-	-7	-0-	284	1	5878	2	N	-0-					-0-
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	5542	-0-	-458	-0-	272	1	5270	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

11	3750	X	3278	-0-	-472	-0-	167	1	3111	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	172	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3542	-0-	-116	-0-	163	1	3379	2	Y	-0-					-0-
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	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	176	1	3408	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	213	1	3961	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4331	-0-	-877	-0-	212	1	4119	2	Y	-0-					-0-
01	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	213	1	4412	2	Y	-0-					-0-
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	3671	-0-	-799	-0-	180	1	3491	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

11	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	171	1	3189	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	178	1	3460	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	164	1	3399	2	N	-0-					-0-
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	3337	-0-	-173	-0-	164	1	3173	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	4065	-0-	-3195	-0-	230	1	3835	2	N	-0-					214
12	7502	X	5123	-0-	-2379	-0-	280	1	4843	2	N	-0-					214
01	7502	X	5370	-0-	-2132	-0-	277	1	5093	2	N	-0-					214
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	3958	-0-	-1232	-0-	223	1	3735	2	N	-0-					214

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	107	1	1993	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	96	1	1873	2	Y	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	-0-					-0-
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	3469	-0-	469	469	170	1	3299	2	Y	-0-					-0-

B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	542	1	10966	2	N	71	77	1			71
							78	9									
12	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	522	1	10968	2	N	11	38	1			44
							12	9									
01	11656	X	11301	-0-	-355	-0-	508	1	10793	2	N	-0-	44	1			-0-
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	11549	-0-	-31	-0-	582	1	10967	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

11	3990	X	3670	-0-	-320	-0-	187	1	3483	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	178	1	3458	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	157	1	3265	2	Y	-0-					-0-
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	2941	-0-	-719	-0-	144	1	2797	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

11	3180	X	2921	-0-	-259	-0-	149	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2836	-0-	-450	-0-	139	1	2697	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3087	-0-	-199	-0-	142	1	2945	2	Y	-0-					-0-
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	2808	-0-	-192	-0-	138	1	2670	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

11	8940	X	8575	-0-	-365	-0-	400	1	8097	2	N	71	77	1			72
							78	9									
12	9083	X	8746	-0-	-337	-0-	397	1	8337	2	N	11	39	1			44
							12	9									
01	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	388	1	8242	2	N	-0-	44	1			-0-
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	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	580	1	10937	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3853	-0-	-557	-0-	181	1	3672	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	179	1	3772	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	151	1	3205	2	N	-0-					-0-
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	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	265	1	4997	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7222	-0-	-848	-0-	340	1	6882	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7574	-0-	-393	-0-	344	1	7230	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7583	-0-	-384	-0-	341	1	7242	2	N	-0-					-0-
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	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	483	1	9094	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5803	-0-	-647	-0-	273	1	5517	2	Y	12	147	1			88
							13	9									
12	6665	X	6464	-0-	-201	-0-	283	1	5944	2	Y	215	146	1			157
							237	9									
01	6665	X	6042	-0-	-623	-0-	271	1	5771	2	Y	-0-					157
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	-0-					92

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70860	X	38495	-0-	-32365	-0-	1824	1	36660	2	N	10					55
							11	9									
12	64294	X	40351	-0-	-23943	-0-	1843	1	38489	2	N	17					72
							19	9									
01	63860	X	39977	-0-	-23883	-0-	1805	1	38154	2	N	16					88
							18	9									
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	39060	X	38289	-0-	-771	-0-	121	1	37996	2	N	156	55	1			209
							172	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62730	X	49465	-0-	-13265	-0-	2329	1	47136	2	N	-0-					-0-
12	57567	X	49421	-0-	-8146	-0-	2245	1	47176	2	N	-0-					-0-
01	57443	X	47680	-0-	-9763	-0-	2142	1	45538	2	N	-0-					-0-
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	46428	-0-	-3042	-0-	2339	1	44089	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 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
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					115
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-					115
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					115
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

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

11	120	N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	N	-0-					115
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					115
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					115
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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					160
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					160
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					160
*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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					60
12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					60
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

11	2640	X	2594	-0-	-46	-0-	2594	2			N	-0-					50
12	2728	X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	2			N	-0-					50
01	2139	X	997	-0-	-1142	-0-	997	2			N	-0-					50
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	884	-0-	-166	-0-	884	2			N	-0-					25
12	1364	N	877	-0-	-487	-0-	877	2			N	-0-					25
01	1023	N	784	-0-	-239	-0-	784	2			N	-0-					25
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	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176712 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 11390

11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

11	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	X	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	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

11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-			1
12	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	1166	2		Y	-0-			1
01	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2		Y	-0-			1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1260 N	702	-0-	-558	-0-	702	2			N	-0-					7
12	3100 N	3747	-0-	647	647	3747	2			N	-0-					7
01	2206 N	1559	-0-	-647	-0-	1559	2			N	-0-					7
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

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

11	3510 X	3289	-0-	-221	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
12	3627 X	3216	-0-	-411	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
01	3596 X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT					-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

11	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

11	2744	N	2366	-0-	-378	-0-	2366	2			Y	-0-					1
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					1
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

11	1980	N	1657	-0-	-323	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					7
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					7
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1					8
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3134	2			Y	-0-					6
12	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3245	2			Y	-0-					6
01	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2			Y	-0-					6
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

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					1
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					1
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2			Y	-0-					1
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	791	-0-	-319	-0-	791	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2	Y	-0-			-0-
01	806 N	763	-0-	-43	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

11	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	461	-0-	-66	-0-	461	2	Y	-0-			-0-
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-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

11	1890 N	1784	-0-	-106	-0-	1784	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601	2	Y	-0-			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

11	3553 X	2265	-0-	-1288	-0-	2265	2	Y	-0-			-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	Y	-0-			-0-
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	Y	-0-			-0-
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-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

11	1740 N	1200	-0-	-540	-0-	1200	2	Y	-0-			-0-
12	1736 N	1119	-0-	-617	-0-	1119	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2	Y	-0-			-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2	Y	-0-			-0-
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-

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

11	1440 N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2	Y	-0-			-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					6
12	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					6
01	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					6
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

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

11	1770	N	1120	-0-	-650	-0-	1120	2			Y	-0-					1
12	1612	N	1008	-0-	-604	-0-	1008	2			Y	-0-					1
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

11	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			Y	-0-					1
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					1
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
12	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2020

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					1
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					1
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					1
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

11	1260	N	893	-0-	-367	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

11	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	721	-0-	-674	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

11	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

11	3270	X	3160	-0-	-110	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	1766	2	3	9	Y	3					42
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			Y	-0-					42
01	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4	9	Y	4					46
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					5
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					5
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					5
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

11	2190	X	2121	-0-	-69	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
01	2263	X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	756	-0-	-391	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	2	1	9	Y	1					7
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					7
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					7
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	2040	X	2009	-0-	-31	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

11	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

11	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2108	2	1	9	Y	1					7
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					7
01	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			Y	-0-					7
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

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

11	1410	N	860	-0-	-550	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					1
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					1
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

11	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	1881	-0-	-320	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					4
12	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1314	2			Y	-0-					4
01	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	2			Y	-0-					4
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

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			Y	-0-					1
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					1
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2			Y	-0-					1
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					1
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

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	835	-0-	-436	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
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-

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	680	-0-	-188	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					5
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					5
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

11	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1612 N	1228	-0-	-384	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

11	900 N	845	-0-	-55	-0-	845	2			Y	-0-					2
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					2
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					2
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

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

11	2160 X	1953	-0-	-207	-0-	1953	2			Y	-0-					1
12	2232 X	1918	-0-	-314	-0-	1918	2			Y	-0-					1
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					1
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

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

11	1140 N	894	-0-	-246	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	1116 N	824	-0-	-292	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

11	1830 N	1600	-0-	-230	-0-	1600	2			Y	-0-					1
12	1829 N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					1
01	1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449	2			Y	-0-					1
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-			2
12	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-			2
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-			2
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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			5
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			5
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			5
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

11	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	14	1	1419	2	Y	-0-			14
12	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	37	1	1382	2	Y	-0-			14
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	23	1	2404	2	Y	-0-			14
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

11	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	32	1	3176	2	Y	-0-			18
12	3658	X	2565	-0-	-1093	-0-	66	1	2499	2	Y	-0-			18
01	3193	X	2497	-0-	-696	-0-	24	1	2472	2	Y	1			19
							1	9							
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

11	420	N	116	-0-	-304	-0-	1	1	115	2	Y	-0-			1
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	3	1	101	2	Y	-0-			1
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	Y	-0-			1
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

11	5820	X	98	-0-	-5722	-0-	1	1	97	2	Y	-0-			51
12	6014	X	901	-0-	-5113	-0-	23	1	878	2	Y	-0-			51
01	5332	X	5124	-0-	-208	-0-	49	1	5074	2	Y	1			52
							1	9							
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	28	1	2856	2	Y	-0-					23
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	86	1	3245	2	Y	-0-					23
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	40	1	4137	2	Y	1					24
							1	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	320	-0-	-280	-0-	3	1	317	2	Y	-0-					5
12	620	N	123	-0-	-497	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					5
01	620	N	526	-0-	-94	-0-	5	1	521	2	Y	-0-	3	1			2
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	588	-0-	-162	-0-	6	1	582	2	Y	-0-					5
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	879	2	Y	-0-					5
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	10	1	1018	2	Y	-0-					5
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192983 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	25	1	2529	2	Y	-0-					12
12	3100	N	3606	-0-	506	506	93	1	3513	2	Y	-0-					12
01	2305	N	1799	-0-	-506	-0-	17	1	1782	2	Y	-0-					12
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

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
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	2	Y	-0-					6
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	1					7
							1	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	Y	-0-	4	1			3
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	23	1	2295	2	Y	1					23
						1	9									
12	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	51	1	1902	2	Y	2					25
						2	9									
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	22	1	2313	2	Y	1	14	1			12
						1	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

11	1470 N	1087	-0-	-383	-0-	11	1	1076	2	Y	-0-					11
12	1426 N	1012	-0-	-414	-0-	26	1	985	2	Y	1					12
						1	9									
01	1054 N	912	-0-	-142	-0-	9	1	903	2	Y	-0-	7	1			5
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

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

11	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	60	1	6020	2	Y	1					25
						1	9									
12	6014 X	5739	-0-	-275	-0-	148	1	5583	2	Y	7					32
						8	9									
01	6014 X	5978	-0-	-36	-0-	58	1	5917	2	Y	3	18	1			17
						3	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	18	1	1786	2	Y	-0-					2
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	54	1	2022	2	Y	-0-					2
01	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	30	1	2932	2	Y	1					3
						1	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1698	-0-	-552	-0-	17	1	1681	2	Y	-0-					11
12	2325	X	2272	-0-	-53	-0-	59	1	2213	2	Y	-0-					11
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	24	1	2474	2	Y	1					12
							1	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	2	Y	-0-					15
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	89	1	3348	2	Y	-0-					15
01	589	X	369	-0-	-220	-0-	4	1	365	2	Y	-0-					15
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

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

11	5880	X	2788	-0-	-3092	-0-	27	1	2760	2	Y	1					34
							1	9									
12	6076	X	5244	-0-	-832	-0-	135	1	5101	2	Y	7					41
							8	9									
01	5859	X	4994	-0-	-865	-0-	48	1	4945	2	Y	1	23	1			19
							1	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

11	900	N	225	-0-	-675	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					3
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	1					4
							1	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	-0-	2	1			2
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3652	-0-	-1298	-0-	36	1	3613	2	Y	3					29
							3	9									
12	5115	X	3953	-0-	-1162	-0-	102	1	3845	2	Y	5					34
							6	9									
01	4867	X	4345	-0-	-522	-0-	42	1	4302	2	Y	1	19	1			16
							1	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					6
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	913	2	Y	-0-	3	1			3
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	2	Y	-0-					6
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	68	1	2576	2	Y	-0-					6
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	1					7
							1	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

11	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	21	1	2076	2	Y	-0-					15
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	66	1	2496	2	Y	3					18
							3	9									
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	1	10	1			9
							1	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	12	1	1203	2	Y	-0-					7
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1273	2	Y	2					9
							2	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	9	1	965	2	Y	-0-	5	1			4
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	12	1	1246	2	Y	-0-					13
12	1178	N	813	-0-	-365	-0-	21	1	791	2	Y	1					14
							1	9									
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	25	1	2622	2	Y	1	8	1			7
							1	9									
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

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
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	7	1	740	2	Y	-0-					6
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	12	1	445	2	Y	1					7
							1	9									
01	589	N	309	-0-	-280	-0-	3	1	306	2	Y	-0-	4	1			3
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

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
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	24	1	2425	2	Y	-0-					12
12	713	N	204	-0-	-509	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					12
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					12
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

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
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	24	1	2376	2	Y	-0-					17
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	56	1	2106	2	Y	-0-					17
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	1					18
							1	9									
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

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
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	507	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	514	2	Y	-0-					1
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	11	1	1144	2	Y	-0-					1
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620 X	1318	-0-	-302	-0-	13	1	1305	2	Y	-0-					17
12	1674 X	1133	-0-	-541	-0-	29	1	1103	2	Y	1					18
						1	9									
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	16	1	1678	2	Y	-0-	10	1			8
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

11	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	21	1	2085	2	Y	-0-					21
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	2	Y	-0-					21
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	24	1	2458	2	Y	1					22
						1	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

11	1740 X	1646	-0-	-94	-0-	16	1	1630	2	Y	-0-					13
12	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	73	1	2767	2	Y	-0-					13
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	27	1	2779	2	Y	1					14
						1	9									
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

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

11	2340 X	1403	-0-	-937	-0-	14	1	1389	2	Y	-0-					13
12	2418 X	444	-0-	-1974	-0-	11	1	433	2	Y	-0-					13
01	2418 X	1270	-0-	-1148	-0-	12	1	1258	2	Y	-0-					13
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

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					1
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					1
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					1
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

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					254
12	1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					254
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					254
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-					-0-

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

11	660 N	555	-0-	-105	-0-	5	1	550	2	Y	-0-					5
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	1					6
						1	9									
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	Y	-0-	3	1			3
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

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

11	960 N	446	-0-	-514	-0-	446	2			N	-0-					17
12	992 N	371	-0-	-621	-0-	371	2			N	-0-					17
01	992 N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					17
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	940	2	Y	-0-					8
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	2	Y	1					9
							1	9									
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	11	1	1079	2	Y	-0-	5	1			4
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

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	16	1	1586	2	Y	-0-					12
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	76	1	2867	2	Y	4					16
							4	9									
01	3100	N	4178	-0-	1078	1078	40	1	4137	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	10	1	990	2	Y	-0-					7
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-					7
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-					7
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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	34	1	3447	2	Y	-0-					14
12	2976	X	1590	-0-	-1386	-0-	41	1	1549	2	Y	-0-					14
01	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	29	1	2933	2	Y	1					15
							1	9									
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

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
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	26	1	2649	2	Y	-0-					20
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	100	1	3756	2	Y	-0-					20
01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	22	1	2295	2	Y	1					21
							1	9									
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3500	-0-	-1660	-0-	34	1	3465	2	Y	1					36
							1	9									
12	5270	X	5207	-0-	-63	-0-	134	1	5065	2	Y	7					43
							8	9									
01	5270	X	3085	-0-	-2185	-0-	30	1	3054	2	Y	1	28	1			16
							1	9									
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

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					32
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					32
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					32
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

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

11	2972	N	2928	-0-	-44	-0-	2928	2			N	-0-					204
12	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					204
01	2914	X	2086	-0-	-828	-0-	2086	2			N	-0-					204
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

11	1980	X	1356	-0-	-624	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
01	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

11	4260	X	4175	-0-	-85	-0-	4175	2			N	-0-					67
12	4402	X	3724	-0-	-678	-0-	3724	2			N	-0-					67
01	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	3349	2			N	-0-					67
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	682	N	356	-0-	-326	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2115	-0-	-427	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					166
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					166
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					166
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

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					80
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					80
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					80
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					80
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					80
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					100
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					100
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					100
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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					33
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					33
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					33
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

11	3000	N	5451	-0-	2451	2451	5451	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3711	-0-	611	3062	3711	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5354	-0-	2254	5316	5354	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

11	870	N	49	-0-	-821	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	961	N	56	-0-	-905	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	620	N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					92
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					92
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					92
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					92
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					92
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	1789	-0-	-2830	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 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
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					67
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					67
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					67
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

11	660 N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
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-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					3
12	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					3
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					3
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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					2
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					2
01	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					2
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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2232 N	1278	-0-	-954	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
01	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	837 N	771	-0-	-66	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	806 N	715	-0-	-91	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	2434	-0-	-3026	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	3220	-0-	-2422	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	4595	-0-	-892	-0-	4595	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3048	-0-	-765	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

11	1950	N	1464	-0-	-486	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 X	765	-0-	-1365	-0-	765	2		Y	-0-			-0-
12	1457 X	1231	-0-	-226	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
01	1488 X	1238	-0-	-250	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

11	2130 X	1437	-0-	-693	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-
12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
01	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2		Y	-0-			-0-
12	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2		Y	-0-			-0-
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2		Y	-0-			-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		Y	-0-			-0-
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2		Y	-0-			-0-
01	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

11	5400	X	2303	-0-	-3097	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	634	-0-	-4946	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	755	-0-	-4825	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

11	3360	X	2188	-0-	-1172	-0-	2188	2			Y	-0-					34
12	3286	X	1993	-0-	-1293	-0-	1993	2			Y	-0-					34
01	3131	X	1734	-0-	-1397	-0-	1734	2			Y	-0-					34
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

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

11	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

11	4830	X	4509	-0-	-321	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4441	-0-	-395	-0-	4441	2			Y	-0-					-0-
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

11	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1715	-0-	-535	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	682	-0-	-341	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1437	-0-	-693	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1451	-0-	-750	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
01	2201	X	1283	-0-	-918	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
12	2356	X	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3826	-0-	-44	-0-	3826	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3535	-0-	-433	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3910	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	895	-0-	-1925	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	893	-0-	-843	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	1116	X	863	-0-	-253	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

11	960	N	344	-0-	-616	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

11	2640	N	1679	-0-	-961	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	1240	-0-	-1302	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

11	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3035	-0-	-265	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2622	-0-	-757	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

11	4260	X	3203	-0-	-1057	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	2834	-0-	-1568	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	2982	-0-	-1420	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

11	4800	X	4061	-0-	-739	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

11	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	2			Y	-0-					-0-
12	2279	N	2208	-0-	-71	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			Y	-0-					-0-
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
01	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

11	3480 X	1920	-0-	-1560	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	1565	-0-	-1969	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	2775	-0-	-759	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

11	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3186	-0-	-348	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
01	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

11	2340 X	2100	-0-	-240	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
12	2511 N	1869	-0-	-642	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
01	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

11	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			Y	-0-					-0-
12	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			Y	-0-					-0-
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	1965	-0-	-1695	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	2089	-0-	-1693	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2027	-0-	-1755	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	830	-0-	-751	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	792	-0-	-789	-0-	792	2			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			Y	-0-					-0-
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
12	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
01	1519	X	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	86	-0-	-441	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	2858	-0-	-1110	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

11	3240	X	2578	-0-	-662	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1371	-0-	-2194	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

11	2250	N	1535	-0-	-715	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	833	-0-	-655	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

11	12174	X	3941	-0-	-8233	-0-	3941	2			Y	-0-					-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					-0-
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

11	3360	X	3265	-0-	-95	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

11	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	1964	-0-	-1167	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

11	900	X	375	-0-	-525	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					4
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					4
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					4
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

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					37
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					37
01	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	1878	2			Y	-0-					37
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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

11	2010	X	1643	-0-	-367	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1702	-0-	-344	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3322	-0-	222	222	3322	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		Y	-0-			-0-
12	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		Y	-0-			-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

11	4200 X	4117	-0-	-83	-0-	4117	2		Y	-0-			-0-
12	4340 X	1525	-0-	-2815	-0-	1525	2		Y	-0-			-0-
01	4340 X	828	-0-	-3512	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

11	3000 N	3042	-0-	42	42	3042	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	3164	-0-	64	106	3164	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3047	-0-	-53	53	3047	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

11	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2		Y	-0-			-0-
12	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2		Y	-0-			-0-
01	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

11	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
12	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		Y	-0-			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		Y	-0-			-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
01	2666 X	2639	-0-	-27	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

11	3000 N	3534	-0-	534	2845	3534	2		Y	-0-			-0-
12	6310 X	3465	-0-	-2845	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
12	2046 N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2		Y	-0-			-0-
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

11	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2		Y	-0-			-0-
12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2		Y	-0-			-0-
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

11	3060 X	2304	-0-	-756	-0-	2304	2		Y	-0-			-0-
12	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

11	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

11	2940 X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3849	-0-	849	849	3849	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3036	-0-	-64	785	3036	2			Y	-0-					-0-
01	2608	N	1823	-0-	-785	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

11	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	812	-0-	-448	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	295	-0-	-1596	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	1891	X	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	2010	-0-	-408	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
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-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

11	3210	X	2504	-0-	-706	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

11	2340	X	2262	-0-	-78	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	1100	-0-	-1256	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

11	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2080	-0-	-214	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2273	-0-	-83	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1789	-0-	-598	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

11	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 191494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860 X	515	-0-	-1345	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

11	3000 N	3131	-0-	131	757	3131	2			Y	-0-					-0-
12	8329 X	7572	-0-	-757	-0-	7572	2			Y	-0-					-0-
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

11	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

11	4920 X	3428	-0-	-1492	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
12	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			Y	-0-					-0-
01	5084 X	4851	-0-	-233	-0-	4851	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
12	2480 N	2211	-0-	-269	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
01	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

11	3810 X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3418	-0-	-519	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	796	-0-	-194	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	990	N	582	-0-	-408	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

11	4050	X	3806	-0-	-244	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3909	-0-	-90	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	2145	-0-	-945	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
12	3193 X	1891	-0-	-1302	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

11	2010 N	1372	-0-	-638	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
12	1674 N	1541	-0-	-133	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

11	2340 N	1333	-0-	-1007	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
12	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	1756	-0-	-724	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

11	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			Y	-0-					-0-
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

11	2700 X	2391	-0-	-309	-0-	2391	2			N	-0-					25
12	2790 N	2180	-0-	-610	-0-	2180	2			N	-0-					25
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					25
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

11	2700 X	1880	-0-	-820	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
12	2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	1525	-0-	-1265	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	496	N	34	-0-	-462	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614

11	2790	X	2035	-0-	-755	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	1957	-0-	-926	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

11	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	1604	-0-	-2798	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

11	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

11	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3552	-0-	-288	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
12	3720 X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2		Y	-0-			-0-
01	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		Y	-0-			-0-
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		Y	-0-			-0-
01	4061 X	2957	-0-	-1104	-0-	2957	2		Y	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
01	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

11	3210 X	1160	-0-	-2050	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
12	3968 X	3357	-0-	-611	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3046	-0-	-922	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

11	2310 N	1335	-0-	-975	-0-	1335	2		Y	-0-			-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	2898	-0-	-326	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	1598	-0-	-1409	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	3016	-0-	-494	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
12	3627 X	3327	-0-	-300	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
01	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
12	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

11	3150 X	3042	-0-	-108	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-
12	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
01	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

11	3840 X	1537	-0-	-2303	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			Y	-0-					-0-
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

11	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

11	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
12	1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340 N	1916	-0-	-424	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

11	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
12	3782 X	3664	-0-	-118	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

11	2948 N	2802	-0-	-146	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
01	2852 X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

11	3420 X	3013	-0-	-407	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
12	3534 X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
01	3503 X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
12	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

11	4020 X	3739	-0-	-281	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
12	4092 X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			Y	-0-					-0-
01	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

11	1560 N	1150	-0-	-410	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

11	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

11	4770	X	3380	-0-	-1390	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	3159	-0-	-1770	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

11	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1632	-0-	-321	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
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-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

11	2880 X	2074	-0-	-806	-0-	2074	2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2095	-0-	-943	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2		Y	-0-			-0-
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
01	2201 X	2145	-0-	-56	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

11	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2		Y	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
01	1085 N	473	-0-	-612	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1025	-0-	-463	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

11	3540 X	2351	-0-	-1189	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	2363	-0-	-1295	-0-	2363	2		Y	-0-			-0-
01	3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3060	2		Y	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-			-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		Y	-0-			-0-
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

11	3150	X	186	-0-	-2964	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	57	-0-	-3198	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	107	-0-	-761	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
12	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

11	3000	X	888	-0-	-2112	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	627	-0-	-2411	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
01	2294	X	395	-0-	-1899	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

11	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1958	-0-	-243	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

11	2130	X	1661	-0-	-469	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1675	-0-	-557	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4573	-0-	-542	-0-	4573	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	3444	-0-	-1671	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1047	-0-	-689	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2215	-0-	-1412	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2448	-0-	-373	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3023	-0-	-294	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1939	-0-	-551	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1729	-0-	-844	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1411	-0-	-1100	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

11	3780	X	3168	-0-	-612	-0-	3168	2		Y	-0-					-0-
12	3906	X	2932	-0-	-974	-0-	2932	2		Y	-0-					-0-
01	3100	X	2559	-0-	-541	-0-	2559	2		Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		Y	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-					-0-
01	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2		Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2		Y	-0-					-0-
12	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2		Y	-0-					-0-
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2		Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

11	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2		Y	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2		Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

11	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2		Y	-0-					-0-
12	3813	X	3644	-0-	-169	-0-	3644	2		Y	-0-					-0-
01	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2		Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	480	N	264	-0-	-216	-0-	264	2			N	-0-					21
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					21
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					21
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

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
11	4920	X	3887	-0-	-1033	-0-	3887	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3437	-0-	-1647	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1952	-0-	-497	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1238	-0-	-1042	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
01	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1785	-0-	-585	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1758	-0-	-691	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
01	2387	X	2377	-0-	-10	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1657	-0-	-389	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		Y	-0-			-0-
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	473	-0-	-271	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

11	1860 X	1477	-0-	-383	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

11	4050 X	3497	-0-	-553	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-			-0-
12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

11	3750	X	3740	-0-	-10	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3916	-0-	-21	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					40
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					40
02	435	N	393	-0-	-42	-0-	393	2			N	-0-					40
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	2			N	-0-					40
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

11	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4145	-0-	-9	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

11	480	X	31	-0-	-449	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	496	X	317	-0-	-179	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	527	X	234	-0-	-293	-0-	234	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

11	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

11	1530	N	586	-0-	-944	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

11	2730	X	1950	-0-	-780	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1443	-0-	-696	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
01	2139	X	1937	-0-	-202	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

11	4590	X	3707	-0-	-883	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3984	-0-	-480	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3899	-0-	-565	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-			-0-
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

11	3720 X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
12	3689 X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	2989	-0-	-700	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2		Y	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

11	1890 N	1732	-0-	-158	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2		N	-0-			-0-
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		Y	-0-			-0-
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2		Y	-0-			-0-
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		Y	-0-			-0-
01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2		Y	-0-			-0-
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-

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
11	2820 X	2768	-0-	-52	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
01	2697 X	2639	-0-	-58	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

11	3990 X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
01	4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	248	-0-	-372	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

11	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2077 N	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

11	2760 X	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2275	-0-	-577	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
01	2852 X	2535	-0-	-317	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
01	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

11	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
12	2480 N	2114	-0-	-366	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2700	N	612	-0-	-2088	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4405	-0-	1305	2405	4405	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2582	-0-	-118	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					46
12	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					46
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					46
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

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	1696	-0-	-71	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

11	3600	X	2996	-0-	-604	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3313	-0-	-407	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3690	X	2828	-0-	-862	-0-	2828	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	2323	-0-	-1490	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

11	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	517	-0-	-537	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

11	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2242	-0-	-641	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	213	3313	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

11	1260	N	1090	-0-	-170	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

11	1830	N	1158	-0-	-672	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

11	3000	N	4855	-0-	1855	1855	4855	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4767	-0-	1667	3522	4767	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4395	-0-	1295	4817	4395	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

11	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

11	2520	N	2379	-0-	-141	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2450	-0-	-185	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

11	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	76	-0-	-1350	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

11	2640	N	2583	-0-	-57	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

11	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

11	2490	X	2057	-0-	-433	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

11	3030	X	2763	-0-	-267	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2600	-0-	-531	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

11	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

11	2850	X	2699	-0-	-151	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	1798	X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2970 X	2730	-0-	-240	-0-	2730	2		Y	-0-			-0-
12	3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2		Y	-0-			-0-
01	2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

11	5400 X	4519	-0-	-881	-0-	4519	2		N	-0-			-0-
12	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2		N	-0-			-0-
01	4991 X	4077	-0-	-914	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-			-0-
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3483	-0-	383	383	3483	2		Y	-0-			-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

11	1800 N	36	-0-	-1764	-0-	36	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	46	-0-	-1814	-0-	46	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	154	-0-	-900	-0-	154	2		N	-0-			-0-
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-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2		Y	-0-			-0-
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		Y	-0-			-0-
01	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

11	2970 X	2190	-0-	-780	-0-	2190	2		Y	-0-			-0-
12	2728 X	2101	-0-	-627	-0-	2101	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	2260	-0-	-220	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

11	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	2761	-0-	-1269	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
01	4216 X	1922	-0-	-2294	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
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-

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
11	3000	N	3793	-0-	793	793	3793	2			Y	-0-					-0-
12	2549	N	1756	-0-	-793	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

11	4230	X	3990	-0-	-240	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3922	-0-	-387	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
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-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1592	-0-	-826	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2133	-0-	-471	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

11	3090	X	2496	-0-	-594	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2234	-0-	-804	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2167	-0-	-933	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	9635	-0-	6535	6535	9635	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7754	-0-	4654	11189	7754	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2550	X	1334	-0-	-1216	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1369	-0-	-1266	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

11	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

11	2520	N	2324	-0-	-196	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2231	-0-	-342	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

11	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

11	3210	X	2870	-0-	-340	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					19
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					19
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					19
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					19
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					19
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					19

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

11	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1755	-0-	-725	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	1637	-0-	-719	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

11	3930	X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
12	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3871	-0-	-903	-0-	3871	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4682	-0-	-867	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

11	2580	N	2457	-0-	-123	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3320	-0-	-803	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

11	3060	X	2042	-0-	-1018	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	1496	-0-	-1666	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	1430	-0-	-1732	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

11	4800	X	4204	-0-	-596	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

11	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

11	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4900	-0-	1800	1800	4900	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4626	-0-	1526	3326	4626	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

11	3840	X	3492	-0-	-348	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	3132	-0-	-198	-0-	3132	2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	3203	-0-	-145	-0-	3203	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
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-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		Y	-0-			-0-
12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		Y	-0-			-0-
01	2325 N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	787	-0-	-298	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	1209 N	473	-0-	-736	-0-	473	2		N	-0-			-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

11	1980 N	1852	-0-	-128	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
12	1984 N	1909	-0-	-75	-0-	1909	2		Y	-0-			-0-
01	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

11	3690 X	2719	-0-	-971	-0-	2719	2		Y	-0-			-0-
12	3472 X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
01	3379 X	2648	-0-	-731	-0-	2648	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

11	2640 X	1935	-0-	-705	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
01	2542 X	2073	-0-	-469	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

11	1350	N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

11	1320	N	1021	-0-	-299	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

11	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2			N	-0-					44
12	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2			N	-0-					44
01	3348	X	2836	-0-	-512	-0-	2836	2			N	-0-					44
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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	549	-0-	-567	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340 N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
12	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
01	2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
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-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
01	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

11	2820 X	2336	-0-	-484	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2914 X	2828	-0-	-86	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
01	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

11	3630 X	3244	-0-	-386	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3751 X	3418	-0-	-333	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3751 X	3402	-0-	-349	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

11	3420 X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

11	1590 N	1381	-0-	-209	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2424	-0-	-276	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2327	-0-	-370	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

11	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

11	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

11	4500	X	3341	-0-	-1159	-0-	3341	2			Y	-0-					78
12	3875	X	2415	-0-	-1460	-0-	2415	2			Y	-0-					78
01	5177	X	3781	-0-	-1396	-0-	3781	2			Y	-0-					78
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

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

11	3000	N	3327	-0-	327	327	3327	2			N	-0-					-0-
12	3026	N	2699	-0-	-327	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-			-0-
12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332 2		N	-0-			-0-
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

11	390 N	343	-0-	-47	-0-	343 2		N	-0-			-0-
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2		N	-0-			-0-
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2		N	-0-			-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

11	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2		N	-0-			-0-
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

11	3900 X	3556	-0-	-344	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
12	1705 X	628	-0-	-1077	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	1674 N	1344	-0-	-330	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

11	4140 X	2705	-0-	-1435	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	4278 X	3330	-0-	-948	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

11	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

11	4410 X	3731	-0-	-679	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
12	4557 X	3667	-0-	-890	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
01	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

11	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
12	2139 X	1525	-0-	-614	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
01	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
12	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2062	-0-	-548	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2216	-0-	-481	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

11	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 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
11	3480	X	1404	-0-	-2076	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1546	-0-	-2050	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1607	-0-	-1989	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

11	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					69
12	1085	X	698	-0-	-387	-0-	698	2			N	-0-					69
01	1085	X	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-					69
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

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2632	-0-	-220	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					15
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					15
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					15
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

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

11	4140	X	3665	-0-	-475	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

11	3810 X	3633	-0-	-177	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
12	3906 X	3540	-0-	-366	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-
01	3813 X	3761	-0-	-52	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
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-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3796	-0-	696	696	3796	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	3467	-0-	367	1063	3467	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

11	1320 X	1164	-0-	-156	-0-	1164	2		Y	-0-			-0-
12	1364 X	975	-0-	-389	-0-	975	2		Y	-0-			-0-
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

11	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-			-0-
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		Y	-0-			-0-
01	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

11	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2		Y	-0-			-0-
12	2728 N	2635	-0-	-93	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-
01	3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

11	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	498	-0-	-2412	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	393	-0-	-2614	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	319	-0-	-2564	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

11	2280	X	1744	-0-	-536	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1704	-0-	-249	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1002	-0-	-951	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

11	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1077	-0-	-597	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	776	-0-	-867	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
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-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

11	1710	N	1265	-0-	-445	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

11	2340	X	2150	-0-	-190	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2347	-0-	-71	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

11	2880	X	2075	-0-	-805	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2274	-0-	-671	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1953	-0-	-589	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	944	-0-	-976	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

11	2370	N	1841	-0-	-529	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1723	-0-	-540	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

11	2430	X	554	-0-	-1876	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	2418	X	656	-0-	-1762	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	548	-0-	-1870	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	1981	-0-	-719	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	2468	-0-	-291	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2323	-0-	-436	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

11	3270 X	2928	-0-	-342	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
12	3379 X	2565	-0-	-814	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2		N	-0-			-0-
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2		N	-0-			-0-
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

11	2280 N	1889	-0-	-391	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
01	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	2171	-0-	-588	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-
01	2232 X	1277	-0-	-955	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

11	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

11	1740	N	583	-0-	-1157	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4309	-0-	-341	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2494	-0-	-446	-0-	2494 2		Y	-0-			-0-
12	3038 X	2422	-0-	-616	-0-	2422 2		Y	-0-			-0-
01	3038 X	2007	-0-	-1031	-0-	2007 2		Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

11	2310 X	2078	-0-	-232	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
12	2325 X	1963	-0-	-362	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
01	2325 X	1753	-0-	-572	-0-	1753 2		N	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

11	3690 X	2577	-0-	-1113	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
12	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3679 2		N	-0-			-0-
01	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2		N	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

11	210 N	190	-0-	-20	-0-	190 2		N	-0-			-0-
12	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 2		N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

11	3450 X	2905	-0-	-545	-0-	2905 2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	2905	-0-	-660	-0-	2905 2		Y	-0-			-0-
01	3565 X	2225	-0-	-1340	-0-	2225 2		Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2		Y	-0-			-0-
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		Y	-0-			-0-
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2		Y	-0-			-0-
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		Y	-0-			-0-
01	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

11	3060	X	2514	-0-	-546	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					28
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					28
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					28
02	3741	X	3692	-0-	-49	-0-	3692	2			N	-0-					28
03	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					28
04	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	3575	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

11	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

11	2040	X	1204	-0-	-836	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1477	-0-	-693	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
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-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

11	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	2840	-0-	-1283	-0-	2840	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	2975	-0-	-1148	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

11	2580	X	2182	-0-	-398	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2194	-0-	-410	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

11	1980	N	1618	-0-	-362	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

11	3450	X	2906	-0-	-544	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
01	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2166	-0-	-655	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2624	-0-	-321	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

11	2760	N	2127	-0-	-633	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2127	-0-	-725	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

11	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2230	-0-	-1025	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
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-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

11	3540	X	3422	-0-	-118	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3129	-0-	-529	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

11	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	2			N	-0-					166
12	3255	X	2802	-0-	-453	-0-	2802	2			N	-0-					166
01	3193	X	2523	-0-	-670	-0-	2523	2			N	-0-					166
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

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

11	480	N	345	-0-	-135	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

11	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2356	-0-	-465	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2504	-0-	-255	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

11	2220	X	868	-0-	-1352	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	309	-0-	-2202	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

11	4140	X	3422	-0-	-718	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3319	-0-	-618	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

11	2520	X	1828	-0-	-692	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1542	-0-	-1062	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1721	-0-	-883	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
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-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

11	2670	X	2267	-0-	-403	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2445	-0-	-314	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2156	-0-	-603	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			Y	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3583	-0-	-106	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

11	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1005	-0-	-731	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4680 X	4500	-0-	-180	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
12	4805 X	4556	-0-	-249	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
01	4805 X	4436	-0-	-369	-0-	4436	2		N	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

11	1050 N	879	-0-	-171	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
12	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2		Y	-0-			-0-
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		Y	-0-			-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

11	3810 X	3525	-0-	-285	-0-	3525	2		N	-0-			-0-
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-			-0-
01	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

11	3000 X	2877	-0-	-123	-0-	2877	2		Y	-0-			-0-
12	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		Y	-0-			-0-
01	2790 X	2066	-0-	-724	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	2571	-0-	-1180	-0-	2571	2		Y	-0-			-0-
01	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
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-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

11	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

11	2910	X	2578	-0-	-332	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					105
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					105
01	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					105
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

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

11	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
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-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			Y	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

11	480	N	320	-0-	-160	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 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
11	3210 X	2796	-0-	-414	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2372	-0-	-821	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	3317 X	1524	-0-	-1793	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
01	3317 X	3185	-0-	-132	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
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-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

11	2640 N	2342	-0-	-298	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
12	2480 N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	2666 N	2386	-0-	-280	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

11	4290 X	3928	-0-	-362	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
12	4185 X	4112	-0-	-73	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

11	5850 X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			Y	-0-					-0-
12	6045 X	4502	-0-	-1543	-0-	4502	2			Y	-0-					-0-
01	6045 X	5816	-0-	-229	-0-	5816	2			Y	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
12	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
01	3286 X	2550	-0-	-736	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	4193	-0-	-127	-0-	4193	2		Y	-0-			-0-
12	4464 X	4263	-0-	-201	-0-	4263	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

11	3540 X	3039	-0-	-501	-0-	3039	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	2472	-0-	-1186	-0-	2472	2		Y	-0-			-0-
01	3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3291	2		Y	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

11	1140 N	895	-0-	-245	-0-	895	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	815	-0-	-332	-0-	815	2		N	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

11	4350 X	4157	-0-	-193	-0-	4157	2		Y	-0-			-0-
12	4495 X	4302	-0-	-193	-0-	4302	2		Y	-0-			-0-
01	4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309	2		Y	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

11	4050 X	3685	-0-	-365	-0-	3685	2		Y	-0-			-0-
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		Y	-0-			-0-
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		Y	-0-			-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

11	1950 N	1698	-0-	-252	-0-	1698	2		Y	-0-			-0-
12	1984 N	1779	-0-	-205	-0-	1779	2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1659	-0-	-232	-0-	1659	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	2171	-0-	-499	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
12	2821 X	2113	-0-	-708	-0-	2113	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

11	1650 X	1318	-0-	-332	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
12	1705 X	948	-0-	-757	-0-	948	2		N	-0-			-0-
01	1705 X	1089	-0-	-616	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
12	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

11	2010 N	1603	-0-	-407	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

11	2550 N	1966	-0-	-584	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2073	-0-	-345	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

11	2370 X	2317	-0-	-53	-0-	2317	2		Y	-0-			-0-
12	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
01	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540 X	2769	-0-	-771	-0-	2769	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	1995	-0-	-1663	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	2749	-0-	-909	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	3322	-0-	-274	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

11	2910 X	2520	-0-	-390	-0-	2520	2		Y	-0-			-0-
12	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

11	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2		Y	-0-			-0-
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	2986	-0-	-424	-0-	2986	2		Y	-0-			-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

11	3090 X	2597	-0-	-493	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2618	-0-	-575	-0-	2618	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2560	-0-	-633	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		N	-0-			29
12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-			29
01	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2		N	-0-			29
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

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 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
11	2010 X	968	-0-	-1042	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	2077 X	1126	-0-	-951	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
01	1674 X	1302	-0-	-372	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
01	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	372 X	75	-0-	-297	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

11	3000 X	2453	-0-	-547	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
01	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

11	1620 N	1079	-0-	-541	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

11	3150 X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

11	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
12	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

11	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

11	2100	N	1462	-0-	-638	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1310	-0-	-488	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1019	-0-	-903	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2304	-0-	-424	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

11	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4238	-0-	-102	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

11	4560	X	4032	-0-	-528	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4059	-0-	-653	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	3696	-0-	-1016	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1471	-0-	-449	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

11	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2035	-0-	-352	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1201	-0-	-1155	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
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-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

11	4740	X	4217	-0-	-523	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4211	-0-	-780	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4227	-0-	-764	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	1933	-0-	-1217	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
12	3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	2384	-0-	-747	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

11	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	2759 N	2605	-0-	-154	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2635 N	2608	-0-	-27	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
12	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

11	2310 X	1877	-0-	-433	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
12	2387 X	1807	-0-	-580	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	2387 X	1349	-0-	-1038	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	744 X	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

11	3960 X	3648	-0-	-312	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3695	-0-	-273	-0-	3695	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
12	3937 X	3816	-0-	-121	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
01	3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4590 X	4368	-0-	-222	-0-	4368	2		Y	-0-			-0-
12	4743 X	4130	-0-	-613	-0-	4130	2		Y	-0-			-0-
01	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		Y	-0-			-0-
12	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
01	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

11	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2		Y	-0-			-0-
12	1705 N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2		Y	-0-			-0-
01	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

11	4110 X	3042	-0-	-1068	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
12	4216 X	3735	-0-	-481	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
01	4650 X	2750	-0-	-1900	-0-	2750	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

11	3420 X	3265	-0-	-155	-0-	3265	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3166	-0-	-368	-0-	3166	2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3054	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

11	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		Y	-0-			-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

11	3930 X	3711	-0-	-219	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	3538	-0-	-523	-0-	3538	2		Y	-0-			-0-
01	3937 X	3505	-0-	-432	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2		Y	-0-			-0-
12	4154 X	3287	-0-	-867	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-
01	4154 X	3761	-0-	-393	-0-	3761	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

11	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		Y	-0-			-0-
12	4278 X	4011	-0-	-267	-0-	4011	2		Y	-0-			-0-
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

11	1980 N	1468	-0-	-512	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
12	1953 N	1699	-0-	-254	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
01	1891 N	1129	-0-	-762	-0-	1129	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

11	3000 N	3966	-0-	966	2941	3966	2		Y	-0-			-0-
12	3100 N	2037	-0-	-1063	1878	2037	2		Y	-0-			-0-
01	3453 X	1575	-0-	-1878	-0-	1575	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

11	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		Y	-0-			-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

11	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2		Y	-0-			-0-
12	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

11	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		Y	-0-			-0-
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2		Y	-0-			-0-
01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2753	-0-	-99	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

11	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	2232	2			N	-0-					25
12	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					25
01	2418	N	2091	-0-	-327	-0-	2091	2			N	-0-					25
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

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

11	4320	X	3922	-0-	-398	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
12	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
01	4464	X	3498	-0-	-966	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
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-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

11	4170	X	2321	-0-	-1849	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2134	-0-	-2175	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2711	-0-	-947	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-
12	2294 N	2280	-0-	-14	-0-	2280	2		Y	-0-			-0-
01	2294 N	1647	-0-	-647	-0-	1647	2		Y	-0-			-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

11	1980 N	1613	-0-	-367	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1684	-0-	-300	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
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-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

11	2460 X	2162	-0-	-298	-0-	2162	2		Y	-0-			-0-
12	2542 X	1657	-0-	-885	-0-	1657	2		Y	-0-			-0-
01	2542 X	1051	-0-	-1491	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

11	7590 X	7001	-0-	-589	-0-	7001	2		Y	-0-			-0-
12	7843 X	7314	-0-	-529	-0-	7314	2		Y	-0-			-0-
01	7657 X	6905	-0-	-752	-0-	6905	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
12	2480 N	2343	-0-	-137	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2		Y	-0-			-0-
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
01	3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

11	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
12	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3147	-0-	147	147	3147	2			Y	-0-					-0-
12	3038	N	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

11	2010	N	1529	-0-	-481	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1667	-0-	-379	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

11	3900	X	3590	-0-	-310	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3755	-0-	-275	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3594	-0-	-436	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

11	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	1370	-0-	-2288	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3227	-0-	-431	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3257	-0-	-959	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	3299	-0-	-1	-0-	3299	2		Y	-0-			-0-
12	3410 X	3251	-0-	-159	-0-	3251	2		Y	-0-			-0-
01	3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3072	2		Y	-0-			-0-
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-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

11	3300 X	2960	-0-	-340	-0-	2960	2		Y	-0-			-0-
12	3317 X	3046	-0-	-271	-0-	3046	2		Y	-0-			-0-
01	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	3074	2		Y	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

11	2760 X	2233	-0-	-527	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
12	2852 X	2167	-0-	-685	-0-	2167	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340	2		Y	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

11	2940 X	2403	-0-	-537	-0-	2403	2		Y	-0-			-0-
12	3162 X	2222	-0-	-940	-0-	2222	2		Y	-0-			-0-
01	3162 X	2262	-0-	-900	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		Y	-0-			-0-
12	3875 X	3365	-0-	-510	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
01	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
01	1085 N	713	-0-	-372	-0-	713	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 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
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		Y	-0-			-0-
12	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2		Y	-0-			-0-
01	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429 2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

11	3390 X	2728	-0-	-662	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2851	-0-	-652	-0-	2851 2		N	-0-			-0-
01	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868 2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

11	2880 X	2641	-0-	-239	-0-	2641 2		Y	-0-			-0-
12	3007 X	2815	-0-	-192	-0-	2815 2		Y	-0-			-0-
01	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	2875 2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

11	3390 X	3024	-0-	-366	-0-	3024 2		Y	-0-			-0-
12	3503 X	2829	-0-	-674	-0-	2829 2		Y	-0-			-0-
01	3503 X	3153	-0-	-350	-0-	3153 2		Y	-0-			-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

11	3000 X	1962	-0-	-1038	-0-	1962 2		Y	-0-			-0-
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	2872 2		Y	-0-			-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

11	2580 X	1934	-0-	-646	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
12	2635 X	2096	-0-	-539	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
01	2325 X	2053	-0-	-272	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	920	-0-	-910	-0-	920	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

11	2820 X	2517	-0-	-303	-0-	2517	2	Y	-0-			-0-
12	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2713	2	Y	-0-			-0-
01	3224 X	2498	-0-	-726	-0-	2498	2	Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

11	900 N	617	-0-	-283	-0-	617	2	Y	-0-			-0-
12	1271 N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2	Y	-0-			-0-
01	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	Y	-0-			-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

11	2670 X	1947	-0-	-723	-0-	1947	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2056	-0-	-703	-0-	2056	2	N	-0-			-0-
01	2418 X	1965	-0-	-453	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
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-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2	Y	-0-			-0-
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2	Y	-0-			-0-
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	Y	-0-			-0-
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-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

11	5100 X	3863	-0-	-1237	-0-	3863	2	N	-0-			-0-
12	5270 X	3136	-0-	-2134	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	2930	-0-	-2030	-0-	2930	2	N	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

11	2730 X	2555	-0-	-175	-0-	2555	2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2546	-0-	-306	-0-	2546	2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	2663	2	Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-			-0-
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-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

11	2850 X	2613	-0-	-237	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2648	-0-	-297	-0-	2648	2		Y	-0-			-0-
01	2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

11	3390 X	3057	-0-	-333	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
01	3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2		N	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2		Y	-0-			-0-
12	2573 N	1334	-0-	-1239	-0-	1334	2		Y	-0-			-0-
01	2511 N	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
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-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		Y	-0-			-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		Y	-0-			-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

11	3900 X	3325	-0-	-575	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
12	4030 X	3628	-0-	-402	-0-	3628	2		Y	-0-			-0-
01	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
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-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		Y	-0-			-0-
12	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125	2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	3630	-0-	-540	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
12	4247 X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
01	4247 X	3425	-0-	-822	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
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-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

11	4140 X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	3550	-0-	-883	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
12	4309 X	2750	-0-	-1559	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	3231	-0-	-1109	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

11	4050 X	3756	-0-	-294	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
12	4154 X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
01	4154 X	3756	-0-	-398	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

11	3060 X	2203	-0-	-857	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
12	2852 X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
01	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

11	4230 X	4213	-0-	-17	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

11	3210 X	2343	-0-	-867	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
12	3658 X	3221	-0-	-437	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
01	3658 X	3252	-0-	-406	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1961	-0-	-319	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1638	-0-	-377	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

11	1890	N	1618	-0-	-272	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1645	-0-	-246	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

11	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
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-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
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-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

11	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5890	-0-	-1147	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2		Y	-0-			-0-
12	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-			-0-
01	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
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-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		Y	-0-			-0-
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

11	3360 X	2837	-0-	-523	-0-	2837	2		Y	-0-			-0-
12	3193 X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
01	3193 X	2569	-0-	-624	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

11	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
12	2418 X	2085	-0-	-333	-0-	2085	2		N	-0-			-0-
01	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2		Y	-0-			-0-
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		Y	-0-			-0-
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

11	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2		Y	-0-			-0-
12	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2		Y	-0-			-0-
01	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2		Y	-0-			-0-
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-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

11	3480 X	3378	-0-	-102	-0-	3378	2		Y	-0-			-0-
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		Y	-0-			-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3908	2		Y	-0-			-0-
12	4247 X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2		Y	-0-			-0-
01	4247 X	3802	-0-	-445	-0-	3802	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

11	13985 X	13985	-0-	-0-	-0-	13985	2		N	-0-			-0-
12	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2		N	-0-			-0-
01	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2		N	-0-			-0-
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-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

11	6750 X	5215	-0-	-1535	-0-	5215	2		Y	-0-			-0-
12	6944 X	5597	-0-	-1347	-0-	5597	2		Y	-0-			-0-
01	6820 X	5850	-0-	-970	-0-	5850	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

11	6600 X	4682	-0-	-1918	-0-	4682	2		Y	-0-			-0-
12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2		Y	-0-			-0-
01	7905 X	3860	-0-	-4045	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
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-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

11	11160 X	9711	-0-	-1449	-0-	9711	2		N	-0-			16
12	10881 X	9483	-0-	-1398	-0-	9483	2		N	-0-			16
01	10602 X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2		N	-0-			16
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

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

11	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2		Y	-0-			-0-
12	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		Y	-0-			-0-
01	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2		Y	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

11	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		Y	-0-			-0-
12	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		Y	-0-			-0-
01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2430 X	1936	-0-	-494	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
12	2480 X	2479	-0-	-1	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114	2		Y	-0-			-0-
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-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

11	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2		Y	-0-			-0-
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

11	2700 X	2500	-0-	-200	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
01	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
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-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

11	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2		N	-0-			20
12	2914 X	2434	-0-	-480	-0-	2434	2		N	-0-			20
01	2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641	2		N	-0-			20
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

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

11	2580 X	2495	-0-	-85	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-
12	2604 X	2103	-0-	-501	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
01	3100 X	2142	-0-	-958	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1110	-0-	-812	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
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-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					80
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					80
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					80
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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

11	5730	X	4900	-0-	-830	-0-	4900	2			Y	-0-					-0-
12	5828	X	4598	-0-	-1230	-0-	4598	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5055	-0-	-308	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

11	3330	X	2926	-0-	-404	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

11	6060	X	5549	-0-	-511	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
12	6262	X	5305	-0-	-957	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5001	-0-	-920	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

11	6000	X	4921	-0-	-1079	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3534	-0-	-403	-0-	3534	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5383	-0-	-259	-0-	5383	2			Y	-0-					-0-
01	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

11	5310	X	4710	-0-	-600	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
12	5239	X	5070	-0-	-169	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
01	5239	X	5159	-0-	-80	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

11	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3277	-0-	-319	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					94
12	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	3855	2			N	-0-					94
01	4867	X	3553	-0-	-1314	-0-	3553	2			N	-0-					94
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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	2512	-0-	-1508	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
12	4154 X	2012	-0-	-2142	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	4154 X	2130	-0-	-2024	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

11	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
12	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					-0-
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

11	4260 X	4004	-0-	-256	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
12	4402 X	4118	-0-	-284	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-
01	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

11	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
12	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
01	3224 X	2168	-0-	-1056	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
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-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

11	3240 X	3047	-0-	-193	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2841	-0-	-507	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

11	3600 X	2481	-0-	-1119	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1606	-0-	-434	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

11	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2475	-0-	-842	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

11	1980	N	1387	-0-	-593	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
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-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
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-

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286371 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11275 - 19218

11	85892	X	85892	-0-	-0-	-0-	85892	2			N	-0-					-0-
12	67676	X	67676	-0-	-0-	-0-	67676	2			N	-0-					-0-
01	70034	X	70034	-0-	-0-	-0-	70034	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	107	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	131	1	2541	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	N	-0-					-0-
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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
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	413	-0-	-367	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					28

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

11	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	157	1	2915	2	Y	-0-					59
12	3441	X	2949	-0-	-492	-0-	144	1	2805	2	Y	-0-					59
01	3441	X	3100	-0-	-341	-0-	143	1	2957	2	Y	-0-					59
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	2229	-0-	-831	-0-	109	1	2120	2	Y	-0-					29

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

11	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	2			Y	-0-					1
12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			Y	-0-					1
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					1
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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	1007	-0-	-163	-0-	1007	2		Y	-0-			-0-
12	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
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-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	122				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	39	-0-	39	161	39	2		Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-			-0-
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-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 287589 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8050 - 8060

11	11983 X	4725	-0-	-7258	-0-	4725	2		Y	-0-			-0-
12	12090 X	4038	-0-	-8052	-0-	4038	2		Y	-0-			-0-
01	12090 X	5239	-0-	-6851	-0-	5239	2		Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5070	-0-				Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 289038 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8140 - 8152

04	615 X	NO RPT	-0-	-615	-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

11	1410 N	1264	-0-	-146	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
12	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-
01	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
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-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
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-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

11	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

11	2040	N	1579	-0-	-461	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

11	2580	X	2266	-0-	-314	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2232	-0-	-434	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1801	-0-	-865	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
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-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
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-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
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-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

11	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1410	N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	91	-0-	-157	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	930 N	563	-0-	-367	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
12	744 N	370	-0-	-374	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
01	744 N	415	-0-	-329	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
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-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2		N	-0-			-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2		N	-0-			-0-
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-
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-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

11	390 N	166	-0-	-224	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	100	-0-	-303	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	54	-0-	-349	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
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-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1404	-0-	-487	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

11	1410	X	503	-0-	-907	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	1457	X	333	-0-	-1124	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	1209	X	477	-0-	-732	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
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-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
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-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					60
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					60
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					60
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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-			-0-
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-			-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
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-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
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-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-			-0-
01	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
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-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1549	-0-	-621	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-
01	2077 N	1497	-0-	-580	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
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-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
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-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8460 X	7817	-0-	-643	-0-	7817	2		N	-0-			-0-
12	8742 X	7924	-0-	-818	-0-	7924	2		N	-0-			-0-
01	8649 X	8071	-0-	-578	-0-	8071	2		N	-0-			-0-
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-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-				-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-				-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-				-0-
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-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

11	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2			N	-0-				-0-
12	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-				-0-
01	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2129	2			N	-0-				-0-
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-

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

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	N	-0-				-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	2	N	-0-				-0-
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-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

11	540	N	532	-0-	-8	-0-	50	1	482	2	N	-0-				-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	2	N	-0-				-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	53	1	504	2	N	-0-				-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

11	510	N	450	-0-	-60	-0-	42	1	408	2	N	-0-				-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	44	1	524	2	N	-0-				-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-				-0-
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-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	2490	X	1731	-0-	-759	-0-	163	1	1568	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	1656	-0-	-917	-0-	129	1	1527	2	N	-0-			-0-
01	2139	X	1295	-0-	-844	-0-	123	1	1172	2	N	-0-			-0-
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-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

11	480	N	92	-0-	-388	-0-	9	1	83	2	N	-0-			-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	29	1	345	2	N	-0-			-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	19	1	182	2	N	-0-			-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	204	1	1964	2	N	-0-			-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	157	1	1864	2	N	-0-			-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	163	1	1551	2	N	-0-			-0-
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-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	109	1	1050	2	N	-0-			25
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	158	1	1877	2	N	-0-			25
01	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	168	1	1598	2	N	-0-			25
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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
CANNAE WELL #: 1 RRCID -> 222745 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11398 - 11870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					123
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					123
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					36
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					76
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	308	-0-	308	46870	308	1			Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	74	-0-	74	46944	74	1			Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944					Y	NO RPT					13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944					Y	NO RPT					13
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46944					Y	NO RPT					13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36566					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	1			N	-0-					12
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					12
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					36
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1			N	-0-					36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	321	-0-	321	12336	321	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	310	-0-	310	12646	310	1			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12646					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12646					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12646					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12646					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					52
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					52
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	500	-0-	500	30960	500	1		Y	-0-			279
12	DLQ G-10	250	-0-	250	31210	250	1		Y	-0-			279
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31210				Y	NO RPT			279
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31210				Y	NO RPT			279
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31210				Y	NO RPT			279
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31210				Y	NO RPT			279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

11	DLQ G-10	752	-0-	752	52418	752	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	535	-0-	535	52953	535	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52953				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52953				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52953				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52953				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

11	DLQ G-10	338	-0-	338	32465	338	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	32745	280	1		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32745				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32745				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32745				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32745				Y	NO RPT			-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	2730	1515	-0-	-1215	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
12	2821	1081	-0-	-1740	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
01	2325 #	664	-0-	-1661	-0-	664	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
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

GREEN ACRES (RODESSA D) //CONT.// 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	2					46
						2	9									
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					46
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	2					48
						2	9									
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

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	540	N	215	-0-	-325 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	558	N	123	-0-	-435 B	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
01	558	N	134	-0-	-424 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
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-

GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9422	X	9422	-0-	-0- B	-0-	9421	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13781	X	13781	-0-	-0- B	-0-	136	1	13643	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	16515	X	16515	-0-	-0- B	-0-	16513	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820		3450	-0-	-2370	-0-	100	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	5964		3540	-0-	-2424	-0-	104	1	3436	2	N	-0-					-0-
01	5964		3540	-0-	-2424	-0-	103	1	3437	2	N	-0-					-0-
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-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10136 R	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	5213 R	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
01	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

11	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

11	11100 X	10205	-0-	-895	-0-	10204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12167 X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11311	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

11	2250 X	45	-0-	-2205	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	2325 X	140	-0-	-2185	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	146	-0-	-2179	-0-	146	2			N	-0-					-0-
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-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

11	44160 X	35235	-0-	-8925	-0-	35235	2			N	-0-					-0-
12	45632 X	37322	-0-	-8310	-0-	37321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	44826 X	35318	-0-	-9508	-0-	35317	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

11	9000 X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
12	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
01	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28680	X	26760	-0-	-1920	-0-	26758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	29636	X	27483	-0-	-2153	-0-	27481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	29047	X	25753	-0-	-3294	-0-	25752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	713	X	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
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-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	36180	X	33551	-0-	-2629	-0-	33550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	35154	X	34489	-0-	-665	-0-	34488	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	34565	X	33452	-0-	-1113	-0-	33451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

11	28890	X	12286	-0-	-16604	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
12	29171	X	22558	-0-	-6613	-0-	22556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	29825	X	29825	-0-	-0-	-0-	29824	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

11	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	19144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17825	X	16897	-0-	-928	-0-	16896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17887	X	17154	-0-	-733	-0-	17153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41250	X	38537	-0-	-2713	-0-	38536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	40362	X	38274	-0-	-2088	-0-	38273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40362	X	36525	-0-	-3837	-0-	36523	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40504	X	40504	-0-	-0-	-0-	40504	2			N	-0-					-0-
12	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	42280	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	43229	X	43229	-0-	-0-	-0-	43227	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440	X	31183	-0-	-257	-0-	31182	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	32395	X	27456	-0-	-4939	-0-	27454	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31403	X	30291	-0-	-1112	-0-	30290	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
12	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
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-

CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34947	X	34947	-0-	-0-	-0-	34945	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	36768	X	36768	-0-	-0-	-0-	36766	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29700	X	17808	-0-	-11892	-0-	17808	2			N	-0-					-0-
12	30876	X	30147	-0-	-729	-0-	30145	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	31651	X	30716	-0-	-935	-0-	30714	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68880 X	30099	-0-	-38781	-0-	30099	2			N	-0-					-0-
12	71230 X	71230	-0-	-0-	-0-	71228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	71442 X	71442	-0-	-0-	-0-	71440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	51510 X	47265	-0-	-4245	-0-	47264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	53227 X	51010	-0-	-2217	-0-	51008	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	53227 X	50544	-0-	-2683	-0-	50544	2			N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

11	17220 X	15666	-0-	-1554	-0-	15665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	15343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14818 X	13191	-0-	-1627	-0-	13190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

11	11340 X	10601	-0-	-739	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
12	11718 X	11109	-0-	-609	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	11625 X	10851	-0-	-774	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26730	X	22101	-0-	-4629	-0-	22099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	28467	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	27621	X	25149	-0-	-2472	-0-	25147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

11	26943	X	26943	-0-	-0-	-0-	26942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	25585	2			N	-0-					-0-
01	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	43238	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

11	40110	X	38082	-0-	-2028	-0-	38081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	41447	X	30859	-0-	-10588	-0-	30858	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	41447	X	22462	-0-	-18985	-0-	22461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

11	8010	X	121	-0-	-7889	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	605	-0-	-542	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	557	-0-	-590	-0-	557	2			N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5670	X	3980	-0-	-1690	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	204	-0-	-5655	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
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-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
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-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	9	1	4449	2	N	-0-					-0-
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	320	1	7813	2	N	-0-					-0-
01	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	257	1	11043	2	N	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	600	N	167	-0-	-433	-0-	165	2	2	9	N	2					36
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					36
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					36
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

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2409	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2951	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

11	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
12	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7511	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

11	3810	X	595	-0-	-3215	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	483	-0-	-2214	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	472	-0-	-2225	-0-	472	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

11	4560	X	3855	-0-	-705	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4054	-0-	-1216	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

11	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
12	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	12291	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17523	2	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5630	-0-	2530	2530	5630	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5119	-0-	2019	4549	5119	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
12	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
01	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

11	31304	X	31304	-0-	-0-	-0-	31304	2			N	-0-					-0-
12	30690	X	29597	-0-	-1093	-0-	29593	2	4	9	N	4	4	1			-0-
01	32283	X	32283	-0-	-0-	-0-	32283	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35191	X	35191	-0-	-0-	-0-	35189	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	34634	X	34634	-0-	-0-	-0-	34630	2	4	9	N	4	4	1			-0-
01	28481	X	28481	-0-	-0-	-0-	28479	2	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

11	14B2 EXT		5	-0-	5	20	5	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	22	2	2			N	-0-					-0-
01	29	X	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

11	29160	X	23183	-0-	-5977	-0-	23183	2			N	-0-					-0-
12	30132	X	29846	-0-	-286	-0-	29844	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	30132	X	28103	-0-	-2029	-0-	28102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
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-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
01	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
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-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
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
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
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-

RAINBOLT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230178 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 18939 PERF.16920 - 17796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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

11	5280	X	5062	-0-	-218	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
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-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5760	X	5614	-0-	-146	-0-	5611	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	5673	X	5562	-0-	-111	-0-	5556	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

11	3090	X	2507	-0-	-583	-0-	3	1	2504	2	N	-0-					70
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3	1	3626	2	N	3					73
							3	9									
01	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3	1	3047	2	N	7					80
							8	9									
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	310	1	3131	2	N	-0-					154
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	316	1	3260	2	N	103					257
							113	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	307	1	3307	2	N	17	181	1			93
							19	9									
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	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	203	1	3825	2	N	166	85	1			271
							183	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-	5	5			27
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					27
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					27
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

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					11
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					11
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					84
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					84
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					84
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

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
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

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					34
04	14B2 EXT	2553	-0-	2553	2553	2553	3			N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	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

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					62
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					64
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1					65
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

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	109	3	6	9	N	5					65
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	N	2					67
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	N	4					71
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

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					86
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					86
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	990 N	854	-0-	-136	-0-	846	3	8	9	N	7					65
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	830	3	14	9	N	13					78
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990	3	21	9	N	19					97
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

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

11	600 N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					117
12	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					117
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					117
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					54
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					54
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					54
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

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2746	-0-	-137	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	437	-0-	-223	-0-	437	3			N	-0-					80
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	420	3	2	9	N	2					82
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					82
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

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					117
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					117
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					117
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

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	3			N	-0-					200
12	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1426	3	8	9	N	7					207
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					207
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

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1281	3	2	9	N	2					115
12	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	3			N	-0-					115
01	1395	N	972	-0-	-423	-0-	970	3	2	9	N	2					117
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-					186
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	976	3	4	9	N	4					190
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	931	3	3	9	N	3					193
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

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1294	-0-	-1166	-0-	1294	3			N	-0-					151
12	2263	N	1348	-0-	-915	-0-	1348	3			N	-0-					151
01	2263	N	1105	-0-	-1158	-0-	1104	3	1	9	N	1					152
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

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
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	3	17	9	N	15					114
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1731	3	3	9	N	3					117
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	3	4	9	N	4					121
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

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	658	3			N	-0-					131
12	1798	N	1096	-0-	-702	-0-	1096	3			N	-0-					131
01	1612	N	524	-0-	-1088	-0-	524	3			N	-0-					131
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

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2407	3	2	9	N	2					207
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	N	11					218
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					218
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

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2868	3	26	9	N	24					215
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3522	3	11	9	N	10					225
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3299	3	20	9	N	18	167	1			76
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

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1036	-0-	-554	-0-	1035	3	1	9	N	1					152
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3					155
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	3	1	9	N	1					156
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	984	-0-	-546	-0-	981	3	3	9	N	3					199
12	1519 N	1130	-0-	-389	-0-	1129	3	1	9	N	1					200
01	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1036	3	1	9	N	1					201
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

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	N	5					113
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230	3	6	9	N	5					118
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	3	6	9	N	5					123
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1770 X	1716	-0-	-54	-0-	1716	2			Y	-0-					130
12	1178 X	554	-0-	-624	-0-	554	2			Y	-0-					130
01	589 X	460	-0-	-129	-0-	460	2			Y	-0-					130
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
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-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	2			Y	-0-					157
12	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			Y	-0-					157
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					157
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					38
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					38
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					38
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

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
11	930	X	674	-0-	-256	-0-	674	2			Y	-0-					30
12	930	X	614	-0-	-316	-0-	614	2			Y	-0-					30
01	930	X	624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-					30
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					72
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					72
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					72
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	2			Y	-0-					192
12	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	3691	2	2	9	Y	2					194
01	4464	X	2509	-0-	-1955	-0-	2509	2			Y	-0-					194
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520 X	2318	-0-	-202	-0-	2318	2			Y	-0-					42
12	2604 X	2380	-0-	-224	-0-	2380	2			Y	-0-					42
01	2604 X	2342	-0-	-262	-0-	2342	2			Y	-0-					42
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

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

11	1680 N	1469	-0-	-211	-0-	1469	2			Y	-0-					37
12	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1531	2			Y	-0-					37
01	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			Y	-0-					37
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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

11	420 X	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					102
12	434 X	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					102
01	434 X	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					102
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

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

11	3330 X	3039	-0-	-291	-0-	3039	2			Y	-0-					37
12	3441 X	3130	-0-	-311	-0-	3130	2			Y	-0-					37
01	3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099	2			Y	-0-					37
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

11	1560 X	1214	-0-	-346	-0-	1214	2			Y	-0-					27
12	1612 X	1063	-0-	-549	-0-	1063	2			Y	-0-					27
01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2			Y	-0-					27
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1588	2			Y	-0-					32
12	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	2			Y	-0-					32
01	1798	N	1403	-0-	-395	-0-	1403	2			Y	-0-					32
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			Y	-0-					117
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					117
01	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					117
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

11	3840	X	880	-0-	-2960	-0-	880	2			Y	-0-					154
12	3968	X	2424	-0-	-1544	-0-	2424	2			Y	-0-					154
01	3937	X	342	-0-	-3595	-0-	342	2			Y	-0-					154
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	2			Y	-0-					27
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					27
01	961	N	539	-0-	-422	-0-	539	2			Y	-0-					27
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

11	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
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-

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

11	1590	X	1294	-0-	-296	-0-	1294	2			Y	-0-					103
12	1643	X	930	-0-	-713	-0-	930	2			Y	-0-					103
01	1209	X	930	-0-	-279	-0-	930	2			Y	-0-					103
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			Y	-0-					86
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			Y	-0-					86
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					86
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

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

11	3210	X	2946	-0-	-264	-0-	2946	2			Y	-0-					162
12	3317	X	3106	-0-	-211	-0-	3106	2			Y	-0-					162
01	3317	X	3176	-0-	-141	-0-	3176	2			Y	-0-					162
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

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	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

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	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

11	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	2			Y	-0-					57
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			Y	-0-					57
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			Y	-0-					57
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					160
12	744 X	635	-0-	-109	-0-	635	2			Y	-0-					160
01	496 X	215	-0-	-281	-0-	215	2			Y	-0-					160
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

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6090 X	5217	-0-	-873	-0-	5217	2			Y	-0-					80
12	6293 X	4476	-0-	-1817	-0-	4476	2			Y	-0-					80
01	6293 X	3003	-0-	-3290	-0-	3003	2			Y	-0-					80
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

11	1320 N	1209	-0-	-111	-0-	1209	2			Y	-0-					38
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					38
01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-					38
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

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

11	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					137
12	4092 X	1830	-0-	-2262	-0-	1830	2			Y	-0-					137
01	4092 X	1481	-0-	-2611	-0-	1481	2			Y	-0-					137
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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	316	-0-	-1124	-0-	316	2			Y	-0-					50
12	899	X	365	-0-	-534	-0-	365	2			Y	-0-					50
01	682	X	251	-0-	-431	-0-	251	2			Y	-0-					50
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			Y	-0-					50
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					50
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					50
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

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

11	1710	N	1558	-0-	-152	-0-	1558	2			Y	-0-					70
12	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	1590	2			Y	-0-					70
01	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			Y	-0-					70
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

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

11	3750	X	1794	-0-	-1956	-0-	1794	2			Y	-0-					187
12	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	1895	2			Y	-0-					187
01	3875	X	3685	-0-	-190	-0-	3685	2			Y	-0-					187
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

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					30
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					30
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	640	2	41	9	Y	37					67
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

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

11	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2356	2			N	-0-					72
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					72
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2433	2	121	9	N	110					182
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6270	X	5524	-0-	-746	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5459	-0-	-493	-0-	5458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5952	X	5254	-0-	-698	-0-	5253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

11	13890	X	10874	-0-	-3016	-0-	10873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14973	X	11702	-0-	-3271	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	13632	-0-	-1341	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

11	10080	X	9382	-0-	-698	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9702	-0-	-714	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
01	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

11	11760	X	3071	-0-	-8689	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	8310	-0-	-3842	-0-	8308	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11284	X	7248	-0-	-4036	-0-	7247	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

11	2850	X	2671	-0-	-179	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945	X	2219	-0-	-726	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	2293	-0-	-1272	-0-	2292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565	X	2238	-0-	-1327	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2502	-0-	-939	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
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-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
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-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4920 X	4725	-0-	-195	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5766 X	5012	-0-	-754	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
01	5766 X	4990	-0-	-776	-0-	4989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20987	X	20987	-0-	-0-	-0-	20986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	32609	-0-	29509	29509	32607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3100	N	40528	-0-	37428	66937	40525	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

11	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	2108	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	9030	X	7799	-0-	-1231	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7737	-0-	-1191	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7460	-0-	-1468	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
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-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5578	-0-	-182	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4847	-0-	-1105	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	3808	-0-	-2144	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22020	X	14579	-0-	-7441	-0-	14577	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	19716	X	16152	-0-	-3564	-0-	16150	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	19716	X	15746	-0-	-3970	-0-	15745	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11948	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	12156	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11315	X	8839	-0-	-2476	-0-	8838	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
01	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7797	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12647	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	8525	X	6104	-0-	-2421	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
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-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

11	25170	X	14824	-0-	-10346	-0-	14823	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	28254	X	28254	-0-	-0-	-0-	28252	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	26009	X	20834	-0-	-5175	-0-	20832	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

11	17790	X	17233	-0-	-557	-0-	17232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	18166	X	18040	-0-	-126	-0-	18039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17918	X	17776	-0-	-142	-0-	17775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

11	15780	X	15407	-0-	-373	-0-	15405	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	16306	X	14162	-0-	-2144	-0-	14161	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16771	X	15046	-0-	-1725	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

11	12390	X	9970	-0-	-2420	-0-	9969	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	12803	X	12243	-0-	-560	-0-	12241	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12803	X	12437	-0-	-366	-0-	12436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
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-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37492	X	37492	-0-	-0-	-0-	37490	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	39118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	38750	X	38750	-0-	-0-	-0-	38748	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

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
11	8250	X	8201	-0-	-49	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
12	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8119	-0-	-1421	-0-	8118	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9827	X	8018	-0-	-1809	-0-	8017	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	9827	X	4369	-0-	-5458	-0-	4368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4712	X	3089	-0-	-1623	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8035	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5751	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5472	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27522	X	27522	-0-	-0-	-0-	27521	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	33104	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	33129	X	33129	-0-	-0-	-0-	33128	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
12	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8339	X	7435	-0-	-904	-0-	7434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

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
11	16590	X	12590	-0-	-4000	-0-	12589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17820	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17143	X	12304	-0-	-4839	-0-	12303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	8347	-0-	-2453	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	9583	-0-	-1577	-0-	9582	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10261	X	7730	-0-	-2531	-0-	7727	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6480 X	5171	-0-	-1309	-0-	5170	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6696 X	4634	-0-	-2062	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

11	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-	32911	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	33542	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	35288	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34340 X	34340	-0-	-0-	-0-	34339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	31218 X	31218	-0-	-0-	-0-	31217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29074	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2628 N	2218	-0-	-410	-0-	2217	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2976 X	1661	-0-	-1315	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
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-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31470 X	-0-	-0-	-31470	-0-					N	-0-					-0-
12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					N	-0-					-0-
01	20553 X	43	-0-	-20510	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	8432 X	8386	-0-	-46	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	15342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

11	6150 X	5439	-0-	-711	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 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
11	5400 X	4858	-0-	-542	-0-	4858	3		N	-0-			-0-
12	5611 X	5362	-0-	-249	-0-	5362	3		N	-0-			-0-
01	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189	3		N	-0-			-0-
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-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

11	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3		N	-0-			-0-
12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3		N	-0-			-0-
01	7905 X	6680	-0-	-1225	-0-	6680	3		N	-0-			-0-
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-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

*10	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
*01	T. A.	21	-0-	21	84	21	2		Y	-0-			-0-
*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.	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			135
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

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3720 X	3127	-0-	-593	-0-	93	1	3012	2	N	20	187	1			55
						22	9									
12	3844 X	3582	-0-	-262	-0-	107	1	3467	2	N	7					62
						8	9									
01	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	104	1	3353	2	N	36					98
						40	9									
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									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			20
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			20
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			20
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

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
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

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
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	4					170
							4	9									
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	667	2	N	1	154	1			17
							1	9									
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	768	2	N	3					20
							3	9									
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

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

11	10020	X	7273	-0-	-2747	-0-	213	1	6881	2	N	163	185	1			293
							179	9									
12	10354	X	8457	-0-	-1897	-0-	253	1	8175	2	N	26	189	1			130
							29	9									
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	298	1	9601	2	N	179					309
							197	9									
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									

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

11	2760	X	2108	-0-	-652	-0-	2036	3	72	9	Y	65	184	1			20
12	2294	X	1681	-0-	-613	-0-	1594	3	87	9	Y	79					99
01	2573	X	1910	-0-	-663	-0-	1910	3			Y	-0-					99
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

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	180 N	39	-0-	-141	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	560	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					44
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					44
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					44
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	960 N	NO RPT	-0-	-960	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	929	3			N	-0-			-0-
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-			-0-
01	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-			-0-
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-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	N	-0-			119
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-			119
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	2	N	-0-			119
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

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-			22
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-			22
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-			22
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

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
11	2670	X	1999	-0-	-671	-0-	99	1	1900	2	N	-0-					252
12	2759	X	2044	-0-	-715	-0-	94	1	1932	2	N	16					268
							18	9									
01	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	108	1	2148	2	N	45					313
							50	9									
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									

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

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

11	2469	R	2469	-0-	-0-	-0-	2467	2	2	9	N	2					6
12	2090	R	2090	-0-	-0-	-0-	2089	2	1	9	N	1					7
01	2821	#	1568	-0-	-1253	-0-	1562	2	6	9	N	5					12
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

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

11	1680	X	1082	-0-	-598	-0-	1076	3	6	9	N	5					10
12	1736	X	1529	-0-	-207	-0-	1527	3	2	9	N	2					12
01	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					12
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

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					8
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					8
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					8
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

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	135	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	2015 X	1432	-0-	-583	-0-	100	1	1332	2	N	-0-			-0-
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	310	1	4098	2	N	-0-			-0-
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-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
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

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					82
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-					82
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	2	N	-0-					82
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

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			32
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			32
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			32
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

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	178	3	23	9	N	21			111
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	170	3	17	9	N	15			126
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	147	3	80	9	N	73	189	1	10
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

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

11	960 N	904	-0-	-56	-0-	903	3	1	9	N	1			56
12	1054 N	879	-0-	-175	-0-	879	3			N	-0-			56
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			56
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

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
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2412	3	39	9	N	35					40
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					40
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					40
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

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					4
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					4
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					4
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

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					35
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					35
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					35
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

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

11	390	N	101	-0-	-289	-0-	101	3			N	-0-					41
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					41
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					41
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

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					59
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					59
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					59
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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

11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					10
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-					10
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					10
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

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

11	540 N	446	-0-	-94	-0-	31	1	415	2	N	-0-					82
12	558 N	471	-0-	-87	-0-	33	1	438	2	N	-0-					82
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	31	1	409	2	N	-0-					82
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

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

11	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					80
12	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					80
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
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

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

11	4410 X	4227	-0-	-183	-0-	272	1	3666	2	N	263	169	1			204
						289	9									
12	5208 X	3591	-0-	-1617	-0-	249	1	3328	2	N	13					217
						14	9									
01	5208 X	3970	-0-	-1238	-0-	277	1	3665	2	N	25	156	1			86
						28	9									
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

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

11	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	359	1	4845	2	N	-0-					30
12	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	427	1	5709	2	N	96					126
						106	9									
01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	391	1	5161	2	N	-0-					126
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

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
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	486	1	6559	2	N	119					159
							131	9									
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	513	1	6866	2	N	-0-					159
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	488	1	6444	2	N	8					167
							9	9									
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

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					21
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					21
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					21
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

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	61	1	828	2	N	-0-					25
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	69	1	922	2	N	-0-					25
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	-0-					25
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

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	86	1	1154	2	N	176	176	1			25
							194	9									
12	1829	N	1318	-0-	-511	-0-	92	1	1226	2	N	-0-					25
01	1457	N	735	-0-	-722	-0-	52	1	683	2	N	-0-					25
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

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
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	104	1	1409	2	N	238	357	1			122
							262	9									
12	1953	N	672	-0-	-1281	-0-	30	1	404	2	N	216	194	1			144
							238	9									
01	2480	N	406	-0-	-2074	-0-	7	1	88	2	N	283	362	1			65
							311	9									
02	1711	N	355	-0-	-1356	-0-	8	1	104	2	N	221					286
							243	9									
03	682	N	418	-0-	-264	-0-	11	1	139	2	N	244	378	1			152
							268	9									
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	173					325
							190	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

11	2460	X	2399	-0-	-61	-0-	160	1	2162	2	N	70					158
							77	9									
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	159	1	2123	2	N	25					183
							28	9									
01	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	170	1	2249	2	N	49	172	1			60
							54	9									
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

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	42	1	572	2	N	-0-					34
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	-0-					34
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	N	-0-					34
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

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	120	1	1624	2	N	80					80
							88	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	124	1	1659	2	N	-0-					80
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	121	1	1594	2	N	81	134	1			27
							89	9									
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	N	-0-					17
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-					17
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-					17
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

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	124	-0-	-116	-0-	9	1	115	2	N	-0-					14
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					14
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	21					35
						23	9									
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

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1307	-0-	-193	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					77
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1312	2	N	80					157
						88	9									
01	1705 N	1284	-0-	-421	-0-	87	1	1153	2	N	40					197
						44	9									
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	2	N	50				114
							55	9								
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	108	1	1440	2	N	18				132
							20	9								
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	102	1	1353	2	N	13	35	1		110
							14	9								
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

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	72	1	974	2	N	-0-				60
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	57	1	763	2	N	-0-				60
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-				60
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

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	82	1	1112	2	N	-0-				-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	90	1	1202	2	N	-0-				-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	-0-				-0-
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-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-				27
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-				27
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	147	1	1987	2	N	-0-					162
12	2108 N	1889	-0-	-219	-0-	131	1	1758	2	N	-0-					162
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	158	1	2093	2	N	-0-					162
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	187	1	2528	2	N	-0-					10
12	3100 N	3158	-0-	58	58	220	1	2938	2	N	-0-					10
01	2989 N	2931	-0-	-58	-0-	206	1	2725	2	N	-0-					10
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

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	900	2	N	104					154
						114	9									
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	77	1	1032	2	N	-0-					154
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	57	1	757	2	N	13					167
						14	9									
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

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

11	2400 X	2119	-0-	-281	-0-	141	1	1906	2	N	65	160	1			29
						72	9									
12	2480 X	2011	-0-	-469	-0-	140	1	1871	2	N	-0-					29
01	2449 X	2429	-0-	-20	-0-	171	1	2258	2	N	-0-					29
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

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-					50
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	N	-0-					50
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	-0-					50
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
11	3570 X	2933	-0-	-637	-0-	202	1	2731	2	N	-0-					45
12	3689 X	3218	-0-	-471	-0-	224	1	2994	2	N	-0-					45
01	3689 X	2943	-0-	-746	-0-	207	1	2736	2	N	-0-					45
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									

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	94	1	1270	2	N	-0-					27
12	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	107	1	1428	2	N	-0-					27
01	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	92	1	1216	2	N	-0-					27
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

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

11	3000 N	2982	-0-	-18	372	203	1	2740	2	N	35					159
						39	9									
12	3404 X	3032	-0-	-372	-0-	209	1	2798	2	N	23					182
						25	9									
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	246	1	3256	2	N	45	150	1			77
						50	9									
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

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	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

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	140	1	1890	2	N	-0-					85
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	157	1	2098	2	N	-0-					85
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-					85
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

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	N	-0-					80
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-					80
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-					80
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

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

11	3000	N	3494	-0-	494	494	241	1	3253	2	N	-0-					29
12	3100	N	2677	-0-	-423	71	186	1	2491	2	N	-0-					29
01	2938	N	2867	-0-	-71	-0-	202	1	2665	2	N	-0-					29
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

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

11	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	69	1	932	2	N	-0-					26
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	174	1	2331	2	N	-0-					26
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	162	1	2146	2	N	-0-					26
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-			34
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	112	1	1500	2	N	-0-			34
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	62	1	814	2	N	-0-			34
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

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	N	-0-			74
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	71	1	945	2	N	-0-			74
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	888	2	N	-0-			74
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	130	1	1755	2	N	-0-			59
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	2	N	-0-			59
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	136	1	1796	2	N	-0-			59
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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	25					47
							28	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	128	1	1709	2	N	-0-					47
01	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	137	1	1803	2	N	-0-					47
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

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

11	660	N	583	-0-	-77	-0-	40	1	543	2	N	-0-					94
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	44	1	592	2	N	-0-					94
01	713	N	466	-0-	-247	-0-	33	1	433	2	N	-0-					94
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

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	333	1	4490	2	N	182					354
							200	9									
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	313	1	4182	2	N	21	181	1			194
							23	9									
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	323	1	4271	2	N	-0-	32	1			162
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

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

11	16110	X	13223	-0-	-2887	-0-	13068	2	155	9	N	141	189	1			164
12	16647	X	15166	-0-	-1481	-0-	14997	2	169	9	N	154	186	1			132
01	14756	X	14736	-0-	-20	-0-	14602	2	134	9	N	122					254
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					52
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	Y	-0-					52
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	2					54
							2	9									
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

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

11	14B2 EXT		106	-0-	106	326	4	1	102	2	Y	-0-					1
12	14B2 EXT		130	-0-	130	456	5	1	125	2	Y	-0-					1
01	498	X	42	-0-	-456	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1
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

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	38	1	879	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
12	1240	N	744	-0-	-496	-0-	29	1	715	2	Y	-0-					82
01	1116	N	692	-0-	-424	-0-	31	1	659	2	Y	2					84
							2	9									
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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	101	3	260	9	N	236	319	1			5
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	102	3	30	9	N	27					32
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					32
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

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	50	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	969	-0-	-54	-0-	45	1	924	2	N	-0-					-0-
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	929	-0-	-1	-0-	46	1	883	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					182
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					182
*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

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

11	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	8274	3	87	9	N	79					278
12	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	11169	3	171	9	N	155					433
01	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9047	3	140	9	N	127	350	1			210
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

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					21
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					21
01	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					21
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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2040	X	1094	-0-	-946	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	893	3			N	-0-					-0-
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-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

11	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	682	N	342	-0-	-340	-0-	342	3			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

11	810	N	524	-0-	-286	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	698	-0-	-604	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3			N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

11	2160	N	1863	-0-	-297	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
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-

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					13
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					13
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13
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

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

11	330 N	302	-0-	-28	-0-	234	1	68	2	N	-0-			45
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	190	1	74	2	N	-0-			45
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	240	1	40	2	N	-0-			45
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

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	1560 N	1407	-0-	-153	-0-	1088	1	319	2	N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	926	1	357	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1133	-0-	-479	-0-	972	1	161	2	N	-0-			-0-
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-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

11	T. A.	59	-0-	59	677	59	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	177	-0-	177	854	177	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	276	-0-	276	1130	276	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	149	-0-	149	1279	149	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	318	-0-	318	1597	318	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1597					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

11	1200 N	1997	-0-	797	5916	1997	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	2167	-0-	-933	4983	2167	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1970	-0-	-1130	3853	1970	2			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1630					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

11	14101 X	3333	-0-	-10768	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
01	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
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	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

11	1200 N	1413	-0-	213	4252	1413	2			Y	-0-					47
12	3100 N	1174	-0-	-1926	2326	1174	2			Y	-0-					47
01	3100 N	1017	-0-	-2083	243	1017	2			Y	-0-					47
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	866					Y	-0-					-0-
12	866	N	-0-	-0-	-866	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1941	-0-	741	5066	1941	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2649	-0-	-451	4615	2649	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2041	-0-	-1059	3556	2041	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1963					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1742	-0-	-366	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1612	-0-	-496	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	2114	-0-	914	7181	2114	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1644	-0-	-1456	5725	1644	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2502	-0-	-598	5127	2502	2			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4053					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1127	-0-	-73	3576	1127	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1569	-0-	-1531	2045	1569	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1575	-0-	-1525	520	1575	2			Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7004	X	2019	-0-	-4985	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2550	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760 #	4403	-0-	-1357	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
12	4526 #	4128	-0-	-398	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	5363 #	4139	-0-	-1224	-0-	4137	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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

11	840 N	663	-0-	-177	-0-	663	3			N	-0-					75
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					75
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					75
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					12
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					12
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					12
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

11	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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-

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

11	450 N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					1
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					1
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
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

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
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-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

11	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	3		N	-0-			3
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			3
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			3
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

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

11	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	3		N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
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-

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			65
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			65
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			65
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

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
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-

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

11	390 N	100	-0-	-290	-0-	100	3		N	-0-			3
12	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	3		N	-0-			3
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			3
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

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			30
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			30
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			30
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	784	3			N	-0-					83
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					83
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					83
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

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					121
12	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					121
01	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					121
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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	125	1	1648	2	N	32					132
							35	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1534	2	N	68					200
							75	9									
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	107	1	1408	2	N	29	191	1			38
							32	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	176	1	2321	2	N	-0-					50
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	222	1	2789	2	N	-0-					50
01	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	209	1	2746	2	N	-0-					50
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

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					23
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					23
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					23
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	118	1	1551	2	N	-0-					63
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	126	1	1580	2	N	-0-					63
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1502	2	N	1					64
							1	9									
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									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	38	1	498	2	N	-0-					54
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	491	2	N	-0-					54
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	32	1	422	2	N	-0-					54
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									

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
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	224	1	437	2	N	-0-					28
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	224	1	446	2	N	-0-					28
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	248	1	507	2	N	-0-					28
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

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
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	73	1	962	2	N	-0-					134
12	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	81	1	1014	2	N	-0-					134
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	950	2	N	-0-					134
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									

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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
11	1530	N	1272	-0-	-258	-0-	90	1	1182	2	N	-0-					158
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	96	1	1208	2	N	-0-					158
01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	89	1	1166	2	N	-0-					158
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									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121

11	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	415	1	5459	2	N	29	181	1			37
							32	9									
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	413	1	5180	2	N	22					59
							24	9									
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	433	1	5692	2	N	27					86
							30	9									
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									

BONNER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	-0-					27
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	583	2	N	-0-					27
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					27
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									

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					126
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					126
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					126
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

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TREK RESOURCES, INC. 867578
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					94
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					94
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					94
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

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					124
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					124
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					124
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

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

11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	133	1	370	2	N	-0-					-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	149	1	558	2	N	-0-					-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	124	1	546	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					35
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					35
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

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MCBEE (RODESSA) //CONT.// 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-			127
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-			127
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			127
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

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

11	420 N	356	-0-	-64	-0-	94	1	262	2	N	-0-			-0-
12	496 N	425	-0-	-71	-0-	90	1	335	2	N	-0-			-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	117	1	513	2	N	-0-			-0-
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-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

11	210 N	42	-0-	-168	-0-	11	1	31	2	N	-0-			-0-
12	155 N	37	-0-	-118	-0-	8	1	29	2	N	-0-			-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	4	1	19	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	15744	14232	-0-	-1512	-0-	205	1	14027	2	N	-0-			-0-
12	15876	14510	-0-	-1366	-0-	208	1	14302	2	N	-0-			-0-
01	13144	12682	-0-	-462	-0-	174	1	12508	2	N	-0-			-0-
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-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) 60983 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL-A3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	115	1	2298	2	Y	2			39
							2	9							
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	78	1	1583	2	Y	-0-			39
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	86	1	1735	2	Y	2			41
							2	9							
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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	5670	X	5566	-0-	-104	-0-	5543	3	23	9	Y	21			213
12	5859	X	5818	-0-	-41	-0-	5799	3	19	9	Y	17			230
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5892	3	32	9	Y	29	196	1	63
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

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-			-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076			N	-0-			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
12	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			-0-
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
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-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

11	4440 X	3452	-0-	-988	-0-	3452	2		N	-0-			187
12	4588 X	4179	-0-	-409	-0-	4177	2	2 9	N	2			189
01	4588 X	3320	-0-	-1268	-0-	3320	2		N	-0-			189
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

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

11	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			23
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			23
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			23
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3858	-0-	-637	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
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-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

11	5880	X	5835	-0-	-45	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
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-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BOYCE FULLER WELL #: 1D RRCID -> 238194 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4716 - 5010

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					108
12	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	3			N	-0-					108
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-					108
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

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	N	-0-					2
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-					2
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	28	1	397	2	N	-0-					2
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

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

11	8850	X	5614	-0-	-3236	-0-	372	1	5242	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	8616	-0-	-1583	-0-	549	1	8067	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	6593	-0-	-3606	-0-	438	1	6155	2	N	-0-					-0-
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-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	109	1	1439	2	N	-0-					50
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	119	1	1487	2	N	-0-					50
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	115	1	1510	2	N	-0-					50
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2	N	-0-					89
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	93	1	1166	2	N	-0-					89
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	139	1	1828	2	N	-0-					89
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	61	1	497	2	N	-0-					26
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	2	N	-0-					26
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	123	1	1325	2	N	-0-					26
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

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	570	1	3562	2	N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	534	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	482	1	2457	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

11	960	N	371	-0-	-589	-0-	41	1	330	2	N	-0-					1
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	2	N	-0-					1
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	79	1	854	2	N	-0-					1
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	280	-0-	-1280	-0-	39	1	241	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	59	-0-	-2390	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	36	-0-	-2413	-0-	6	1	30	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

11	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	152	1	947	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	175	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	200	1	1019	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	308	1	1925	2	N	-0-					12
12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	324	1	1788	2	N	-0-					12
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	359	1	1830	2	N	-0-					12
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	229	1	1862	2	N	-0-					12
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	150	1	1571	2	N	-0-					12
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	148	1	1593	2	N	-0-					12
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

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	318	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2328	-0-	-245	-0-	357	1	1971	2	N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	404	1	2056	2	N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

11	330	N	280	-0-	-50	-0-	38	1	242	2	N	-0-					67
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	23	1	125	2	N	-0-					67
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-					67
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

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

11	1770	N	1530	-0-	-240	-0-	211	1	1319	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	244	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	726	-0-	-1196	-0-	119	1	607	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	880	-0-	-200	-0-	96	1	784	2	N	-0-					40
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	84	1	880	2	N	-0-					40
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	74	1	796	2	N	-0-					40
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

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	620	-0-	-490	-0-	86	1	534	2	N	-0-					-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	109	1	603	2	N	-0-					-0-
01	651	N	221	-0-	-430	-0-	36	1	185	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	197	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	209	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	241	1	1228	2	N	-0-					-0-
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-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-					3
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	159	1	1670	2	N	-0-					3
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	192	1	2067	2	N	-0-					3
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

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
11	1170	X	81	-0-	-1089	-0-	11	1	70	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	8	1	44	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	75	1	471	2	N	-0-					-0-
12	744	N	625	-0-	-119	-0-	96	1	529	2	N	-0-					-0-
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	98	1	499	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	68	1	427	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	85	1	431	2	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	205	1	1666	2	N	-0-					3
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-					3
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	113	1	1221	2	N	-0-					3
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

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

11	1710 N	1314	-0-	-396	-0-	181	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	241	1	1328	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	1446	-0-	-166	-0-	237	1	1209	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	307	1	1915	2	N	-0-					-0-
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	341	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	383	1	1948	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	455	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	424	1	2338	2	N	-0-					-0-
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	449	1	2286	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	106	1	663	2	N	-0-					-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	136	1	749	2	N	-0-					-0-
01	1271 N	705	-0-	-566	-0-	116	1	589	2	N	-0-					-0-
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-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	65	1	406	2	N	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	48	1	263	2	N	-0-					-0-
01	372 N	243	-0-	-129	-0-	40	1	203	2	N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

11	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	243	1	1533	2	N	-0-					104
12	1829 X	1767	-0-	-62	-0-	278	1	1489	2	N	-0-					104
01	1829 X	1544	-0-	-285	-0-	226	1	1318	2	N	-0-					104
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

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	2	N	-0-					3
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	N	-0-					3
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	-0-					3
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	113	1	924	2	N	-0-					20
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-					20
01	992	N	255	-0-	-737	-0-	22	1	233	2	N	-0-					20
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

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	298	1	4205	2	N	-0-					-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	220	1	3237	2	N	-0-					-0-
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	236	1	3322	2	N	-0-					-0-
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-

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					77
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	N	-0-					77
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	2	N	-0-					77
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

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
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	682	1	4308	2	N	-0-					200
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	811	1	4345	2	N	-0-					200
01	5053	X	4865	-0-	-188	-0-	713	1	4152	2	N	-0-					200
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									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	N	-0-			-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	-0-			-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-			-0-
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-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-			84
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-			84
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	2	N	-0-			84
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

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

11	2070 N	1457	-0-	-613	-0-	159	1	1298	2	N	-0-			19
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	225	1	2353	2	N	-0-			19
01	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	220	1	2374	2	N	-0-			19
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

PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	594	1	3752	2	N	-0-			105
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	729	1	3905	2	N	-0-			105
01	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	645	1	3756	2	N	-0-			105
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							

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

11	6660 X	5208	-0-	-1452	-0-	345	1	4863	2	N	-0-			-0-
12	6882 X	5361	-0-	-1521	-0-	342	1	5019	2	N	-0-			-0-
01	6882 X	4716	-0-	-2166	-0-	313	1	4403	2	N	-0-			-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

11	10770 X	8568	-0-	-2202	-0-	567	1	8001	2	N	-0-			-0-
12	9858 X	9668	-0-	-190	-0-	616	1	9052	2	N	-0-			-0-
01	9517 X	8504	-0-	-1013	-0-	565	1	7939	2	N	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	324	1	4567	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4570	-0-	-855	-0-	291	1	4279	2	N	-0-			-0-
01	5425 X	4606	-0-	-819	-0-	306	1	4300	2	N	-0-			-0-
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-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

11	5250 X	4918	-0-	-332	-0-	326	1	4592	2	N	-0-			-0-
12	5425 X	4707	-0-	-718	-0-	300	1	4407	2	N	-0-			-0-
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	318	1	4464	2	N	-0-			-0-
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

11	120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			3
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			3
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			3
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	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	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

11	600 X	458	-0-	-142	-0-	22	1	436	2	Y	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-			-0-
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	173	-0-	-427	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	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-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	70	1	1380	2	Y	-0-					82
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	73	1	1412	2	Y	-0-					82
01	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-					82
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	1113	-0-	-237	-0-	58	1	1055	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

11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	709	2	Y	-0-					-0-
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	2	Y	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	96	1	1846	2	Y	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	103	1	1842	2	Y	-0-					-0-
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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	101	1	1822	2	Y	-0-					-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
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-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

11	480	N	353	-0-	-127	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	15	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
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-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	30	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	2	Y	-0-					-0-
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	573	-0-	-27	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

11	390	N	317	-0-	-73	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	20	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
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-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

11	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

11	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					18
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					18
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					18
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	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					19

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

11	2040	X	1692	-0-	-348	-0-	81	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	88	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

11	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	64	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-					-0-
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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-					-0-
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	1032	-0-	-78	-0-	54	1	978	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	72	1	1379	2	Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-					-0-
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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	111	1	2009	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	129	1	2548	2	Y	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	132	1	2551	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-					-0-
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	2173	-0-	-377	-0-	114	1	2059	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

11	810	N	731	-0-	-79	-0-	35	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	36	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	38	1	673	2	Y	-0-					-0-
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	462	-0-	-228	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

11	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	269	1	5312	2	Y	-0-					-0-
12	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	239	1	4597	2	Y	-0-					-0-
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	258	1	4624	2	Y	-0-					-0-
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	4044	-0-	-1536	-0-	212	1	3832	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

11	960 N	798	-0-	-162	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	48	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-					-0-
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	908	-0-	-52	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

11	3930 X	3765	-0-	-165	-0-	181	1	3584	2	Y	-0-					-0-
12	4061 X	3653	-0-	-408	-0-	180	1	3473	2	Y	-0-					-0-
01	4061 X	3829	-0-	-232	-0-	203	1	3626	2	Y	-0-					-0-
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	3156	-0-	-624	-0-	165	1	2991	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

11	930 N	763	-0-	-167	-0-	37	1	726	2	Y	-0-					38
12	961 N	947	-0-	-14	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					38
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-					38
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	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	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

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	205	1	4063	2	Y	-0-					-0-
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	212	1	4090	2	Y	-0-					-0-
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	273	1	4891	2	Y	-0-					-0-
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	4339	-0-	-551	-0-	227	1	4112	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

11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	69	1	1338	2	N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1352	2	N	-0-					-0-
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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	80	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	73	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	96	1	1717	2	N	-0-					-0-
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	1572	-0-	-168	-0-	82	1	1490	2	N	-0-					-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

11	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	63	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	890	-0-	-443	-0-	44	1	846	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-					-0-
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	592	-0-	-578	-0-	31	1	561	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

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	N	-0-					-0-
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	40	1	771	2	N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	-0-					-0-
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	804	-0-	-66	-0-	42	1	762	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	763	-0-	-257	-0-	37	1	726	2	Y	-0-			70
12	1054	X	692	-0-	-362	-0-	34	1	658	2	Y	-0-			70
01	1023	X	683	-0-	-340	-0-	36	1	647	2	Y	-0-			70
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			70

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-			37
12	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	71	1	1372	2	Y	-0-			37
01	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	76	1	1358	2	Y	-0-			37
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	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			37

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	168	1	3320	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	143	1	2748	2	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3039	-0-	-495	-0-	161	1	2878	2	Y	-0-			-0-
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	2741	-0-	-739	-0-	144	1	2597	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

11	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	68	1	1336	2	Y	-0-			-0-
12	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	70	1	1340	2	Y	-0-			-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1518	2	Y	-0-			-0-
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	1354	-0-	-206	-0-	71	1	1283	2	Y	-0-			-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-			-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	56	1	1072	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	59	1	1059	2	Y	-0-			-0-
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	974	-0-	-106	-0-	51	1	923	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

11	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	182	1	3594	2	Y	-0-			15
12	3813	X	3343	-0-	-470	-0-	165	1	3178	2	Y	-0-			15
01	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	191	1	3416	2	Y	-0-			15
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	3509	-0-	-271	-0-	184	1	3325	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	158	1	3120	2	Y	-0-			22
12	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	158	1	3044	2	Y	-0-			22
01	3503	X	3270	-0-	-233	-0-	173	1	3097	2	Y	-0-			22
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	3060	-0-	-210	-0-	160	1	2900	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

11	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	72	1	1417	2	Y	10			63
							11	9							
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	89	1	1721	2	Y	-0-			63
01	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	91	1	1634	2	Y	-0-			63
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	1550	-0-	-130	-0-	81	1	1469	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

11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	94	1	1819	2	Y	3			3
							3	9							
01	2046	N	1651	-0-	-395	-0-	87	1	1564	2	Y	-0-			3
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	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	107	1	1929	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	150	1	2976	2	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	158	1	3043	2	Y	-0-			-0-
01	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	169	1	3031	2	Y	-0-			-0-
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	2784	-0-	-336	-0-	146	1	2638	2	Y	-0-			-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	Y	-0-			-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	98	1	1883	2	Y	-0-			-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-			-0-
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	1408	-0-	-32	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	463	1	8564	2	Y	-0-			-0-
12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	484	1	8727	2	Y	-0-			-0-
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	520	1	8745	2	Y	-0-			-0-
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	8430	-0-	-600	-0-	442	1	7988	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

11	1800	X	1287	-0-	-513	-0-	62	1	1225	2	Y	-0-			-0-
12	2232	X	1138	-0-	-1094	-0-	56	1	1082	2	Y	-0-			-0-
01	2232	X	1148	-0-	-1084	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-			-0-
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	439	-0-	-671	-0-	23	1	416	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

11	810	N	758	-0-	-52	-0-	36	1	722	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	34	1	648	2	Y	-0-			-0-
01	837	N	770	-0-	-67	-0-	41	1	729	2	Y	-0-			-0-
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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	959	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

11	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	93	1	1847	2	Y	-0-			-0-
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	91	1	1753	2	Y	-0-			-0-
01	1581	X	1527	-0-	-54	-0-	81	1	1446	2	Y	-0-			-0-
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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

11	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	95	1	1886	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	96	1	1842	2	Y	-0-			-0-
01	2077	N	1862	-0-	-215	-0-	99	1	1763	2	Y	-0-			-0-
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	1737	-0-	-63	-0-	91	1	1646	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	-0-			20
12	1085	N	534	-0-	-551	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			20
01	961	N	386	-0-	-575	-0-	20	1	366	2	Y	-0-			20
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	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

11	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
01	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
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-

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 #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	122	1	2407	2	Y	-0-			15
12	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	127	1	2442	2	Y	-0-			15
01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-			15
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	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	137	1	2474	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

11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	138	1	2727	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2819	-0-	-157	-0-	149	1	2670	2	Y	-0-			-0-
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	2731	-0-	-149	-0-	143	1	2588	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

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	2	Y	-0-			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	-0-			-0-
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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

11	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	83	1	1635	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	86	1	1654	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	90	1	1613	2	Y	-0-			-0-
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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	87	1	1579	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	Y	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	2	Y	-0-			-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 216517 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12104 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1307	-0-	-343	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	76	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
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	1343	-0-	-37	-0-	70	1	1273	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	79	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-					-0-
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	1177	-0-	-413	-0-	62	1	1115	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4530	X	3475	-0-	-1055	-0-	167	1	3308	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4160	-0-	-459	-0-	205	1	3955	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	218	1	3898	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	131	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	137	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	117	1	1126	2	Y	-0-					-0-
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	1064	-0-	-136	-0-	108	1	956	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	102	1	2026	2	Y	-0-					65
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	111	1	2140	2	Y	-0-					65
01	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	106	1	1905	2	Y	-0-					65
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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	136	1	2461	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

11	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	177	1	3492	2	Y	-0-					30
12	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	182	1	3512	2	Y	-0-					30
01	3813	X	3744	-0-	-69	-0-	198	1	3546	2	Y	-0-					30
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	3337	-0-	-323	-0-	175	1	3162	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	76	1	1506	2	Y	-0-			-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-			-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-			-0-
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	1426	-0-	-194	-0-	75	1	1351	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
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-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

11	3000	X	2667	-0-	-333	-0-	128	1	2528	2	Y	10			82
							11	9							
12	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	131	1	2518	2	Y	-0-			82
01	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	131	1	2339	2	Y	-0-			82
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT			83

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	217	1	1711	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	224	1	1761	2	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	186	1	1793	2	Y	-0-			-0-
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	1550	-0-	-370	-0-	157	1	1393	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

11	5490	X	4988	-0-	-502	-0-	240	1	4747	2	Y	1			101
							1	9							
12	5921	X	4632	-0-	-1289	-0-	229	1	4403	2	Y	-0-			101
01	5921	X	5145	-0-	-776	-0-	272	1	4873	2	Y	-0-			101
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	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT			101

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-			-0-
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	1037	-0-	-1164	-0-	51	1	986	2	Y	-0-					-0-
01	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	286	1	5122	2	Y	-0-					-0-
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	2667	-0-	-213	-0-	140	1	2527	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

11	14B2	EXT	1614	-0-	1614	6908	78	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1391	-0-	1391	8299	69	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1255	-0-	1255	9554	66	1	1189	2	Y	-0-					-0-
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	1094	-0-	-526	-0-	57	1	1037	2	Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

11	2670	N	1596	-0-	-1074	-0-	77	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	145	1	2787	2	Y	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	144	1	2585	2	Y	-0-					-0-
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	2084	-0-	-556	-0-	109	1	1975	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

11	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	558	1	11041	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	11343	-0-	-65	-0-	560	1	10783	2	N	-0-					-0-
01	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	605	1	10821	2	N	-0-					-0-
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	10451	-0-	-1159	-0-	547	1	9904	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	152	1	3012	2	Y	-0-					15
12	3348	X	2925	-0-	-423	-0-	144	1	2781	2	Y	-0-					15
01	3348	X	2414	-0-	-934	-0-	128	1	2286	2	Y	-0-					15
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	2596	-0-	-554	-0-	136	1	2460	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

11	1050	N	909	-0-	-141	-0-	44	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	Y	-0-					-0-
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	850	-0-	-80	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5994	-0-	-336	-0-	288	1	5706	2	Y	-0-					18
12	6541	X	4319	-0-	-2222	-0-	213	1	4106	2	Y	-0-					18
01	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	322	1	5762	2	Y	-0-					18
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	5409	-0-	-591	-0-	283	1	5126	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

11	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
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	312	-0-	-108	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	104	1	2055	2	Y	-0-					-0-
12	5456	X	2216	-0-	-3240	-0-	109	1	2107	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	1757	-0-	-3699	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-					-0-
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	1130	-0-	-1030	-0-	59	1	1071	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

11	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	236	1	4662	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5046	-0-	-317	-0-	249	1	4797	2	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	273	1	4894	2	Y	-0-					-0-
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	4720	-0-	-290	-0-	247	1	4473	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

11	19740	X	17602	-0-	-2138	-0-	847	1	16755	2	Y	-0-					-0-
12	20398	X	16771	-0-	-3627	-0-	828	1	15943	2	Y	-0-					-0-
01	20398	X	16503	-0-	-3895	-0-	873	1	15630	2	Y	-0-					-0-
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	3515	-0-	-14095	-0-	184	1	3331	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

11	13260	X	11104	-0-	-2156	-0-	534	1	10570	2	Y	-0-					-0-
12	13702	X	12624	-0-	-1078	-0-	623	1	12001	2	Y	-0-					-0-
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	699	1	12518	2	Y	-0-					-0-
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	10542	-0-	-2238	-0-	552	1	9990	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

11	6330	X	6023	-0-	-307	-0-	290	1	5733	2	Y	-0-					-0-
12	6541	X	5739	-0-	-802	-0-	283	1	5456	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	6207	-0-	-179	-0-	328	1	5879	2	Y	-0-					-0-
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	5956	-0-	-74	-0-	312	1	5644	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	13026	-0-	-264	-0-	627	1	12399	2	Y	-0-					-0-
12	13702	X	12776	-0-	-926	-0-	630	1	12146	2	Y	-0-					-0-
01	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	759	1	13578	2	Y	-0-					-0-
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	12537	-0-	-1323	-0-	657	1	11880	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

11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	323	1	6390	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	290	1	5590	2	Y	-0-					-0-
01	7037	X	6020	-0-	-1017	-0-	319	1	5701	2	Y	-0-					-0-
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	5637	-0-	-1083	-0-	295	1	5342	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	410	1	8107	2	Y	-0-					-0-
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	411	1	7909	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	5424	-0-	-3690	-0-	287	1	5137	2	Y	-0-					-0-
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	7542	-0-	-978	-0-	395	1	7147	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	685	1	13550	2	Y	-0-					-0-
12	13020	X	12214	-0-	-806	-0-	603	1	11611	2	Y	-0-					-0-
01	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	719	1	12874	2	Y	-0-					-0-
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	11605	-0-	-2645	-0-	608	1	10997	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

11	9630	X	8296	-0-	-1334	-0-	399	1	7897	2	Y	-0-					-0-
12	9951	X	6729	-0-	-3222	-0-	332	1	6397	2	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8148	-0-	-377	-0-	431	1	7717	2	Y	-0-					-0-
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	8210	-0-	-100	-0-	430	1	7780	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

11	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	812	1	16069	2	Y	-0-					-0-
12	18941	X	16349	-0-	-2592	-0-	807	1	15542	2	Y	-0-					-0-
01	18941	X	15862	-0-	-3079	-0-	839	1	15023	2	Y	-0-					-0-
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	15271	-0-	-1619	-0-	800	1	14471	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9067	-0-	-593	-0-	436	1	8631	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	9086	-0-	-896	-0-	448	1	8638	2	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9200	-0-	-782	-0-	487	1	8713	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	693	1	13711	2	Y	-0-					-0-
12	14570	X	13686	-0-	-884	-0-	675	1	13011	2	Y	-0-					-0-
01	14260	X	14130	-0-	-130	-0-	748	1	13382	2	Y	-0-					-0-
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	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	944	1	17072	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

11	15870	X	14574	-0-	-1296	-0-	1642	1	12932	2	Y	-0-					84
12	16399	X	15098	-0-	-1301	-0-	1703	1	13395	2	Y	-0-					84
01	15283	X	14928	-0-	-355	-0-	1404	1	13524	2	Y	-0-					84
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	12158	-0-	-2452	-0-	1233	1	10925	2	Y	-0-					105

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

11	16080	X	15542	-0-	-538	-0-	748	1	14794	2	Y	-0-					-0-
12	16616	X	15304	-0-	-1312	-0-	755	1	14549	2	Y	-0-					-0-
01	16616	X	7223	-0-	-9393	-0-	382	1	6841	2	Y	-0-					-0-
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	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	822	1	14880	2	Y	-0-					-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

11	12960	X	12441	-0-	-519	-0-	599	1	11842	2	Y	-0-					-0-
12	13299	X	12299	-0-	-1000	-0-	607	1	11692	2	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12496	-0-	-803	-0-	661	1	11835	2	Y	-0-					-0-
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	11551	-0-	-899	-0-	605	1	10946	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

11	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	562	1	11121	2	Y	-0-					-0-
12	11470	X	11011	-0-	-459	-0-	543	1	10468	2	Y	-0-					-0-
01	11470	X	10797	-0-	-673	-0-	571	1	10226	2	Y	-0-					-0-
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	10022	-0-	-1648	-0-	525	1	9497	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

11	9390	X	5976	-0-	-3414	-0-	288	1	5688	2	Y	-0-					-0-
12	7719	X	5367	-0-	-2352	-0-	265	1	5102	2	Y	-0-					-0-
01	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	380	1	6797	2	Y	-0-					-0-
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	6061	-0-	-899	-0-	317	1	5744	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5881	-0-	-959	-0-	283	1	5598	2	Y	-0-			-0-
12	7068	X	6068	-0-	-1000	-0-	299	1	5769	2	Y	-0-			-0-
01	6076	X	4451	-0-	-1625	-0-	236	1	4215	2	Y	-0-			-0-
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	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	374	1	6774	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	234	1	4637	2	Y	-0-			-0-
12	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	231	1	4454	2	Y	-0-			-0-
01	4960	X	4831	-0-	-129	-0-	256	1	4575	2	Y	-0-			-0-
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	4558	-0-	-302	-0-	239	1	4319	2	Y	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

11	6480	X	6445	-0-	-35	-0-	310	1	6135	2	Y	-0-			-0-
12	6696	X	5884	-0-	-812	-0-	290	1	5594	2	Y	-0-			-0-
01	6820	X	1374	-0-	-5446	-0-	73	1	1301	2	Y	-0-			-0-
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-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	276	1	5459	2	Y	-0-			-0-
12	6169	X	5549	-0-	-620	-0-	274	1	5275	2	Y	-0-			-0-
01	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	309	1	5524	2	Y	-0-			-0-
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	5412	-0-	-318	-0-	283	1	5129	2	Y	-0-			-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			78
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			78
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-			77

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

11	2880	X	1498	-0-	-1382	-0-	72	1	1422	2	Y	4			50
							4	9							
12	2666	X	72	-0-	-2594	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			50
01	2666	X	8	-0-	-2658	-0-	8	2			Y	-0-			50
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12510 X	11258	-0-	-1252	-0-	542	1	10716	2	Y	-0-			-0-
12	11873 X	11786	-0-	-87	-0-	582	1	11204	2	Y	-0-			-0-
01	11687 X	7270	-0-	-4417	-0-	385	1	6885	2	Y	-0-			-0-
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	10330	-0-	-1070	-0-	541	1	9789	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

HILL RANCH UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192357 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	1		N	-0-			16
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	1		N	-0-			16
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
04	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

11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1		N	-0-					6
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	1		N	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					6
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	1		N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	1	4	9	N	4				85
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	1	20	9	N	18				103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
11	900	N	570	-0-	-330	-0-	570	3			N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
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-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
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-

HILL "C" WELL #: 1 RRCID -> 178890 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12301 - 12821

11	600	N	561	-0-	-39	-0-	43	1	518	3	N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	827	3	N	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	91	1	1051	3	N	-0-					-0-
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-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

11	630	N	248	-0-	-382	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	683	3	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	N	-0-					-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					44
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					44
01	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	3062	3	1	9	Y	1	1	1			44
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

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2148	-0-	-102	-0-	2148	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	598	-0-	-1727	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			Y	-0-	5	5			-0-
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5027	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
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-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	546	3	N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

11	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
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-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	527 N	96	-0-	-431	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270

11	5430 X	4795	-0-	-635	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5785	3	3	9	N	3	3	1			-0-
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-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2	9	N	2	2	1			-0-
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-

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
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2001	-0-	-355	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
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-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	1	1			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
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-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1395	N	222	-0-	-1173	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
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-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	899	N	444	-0-	-455	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
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-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	266	-0-	-1129	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1009	-0-	-1471	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1520	-0-	-557	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	957	-0-	-1027	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1022	-0-	-590	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
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-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

11	1530	X	37	-0-	-1493	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	277	-0-	-1552	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
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	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2974	-0-	-2	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	837	N	698	-0-	-139	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
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	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	298	-0-	-362	-0-	298	2			N	-0-					112
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					112
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					112
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

11	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	791	-0-	-759	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

11	2760	N	2390	-0-	-370	-0-	2390	2			N	-0-					25
12	2945	N	2080	-0-	-865	-0-	2080	2			N	-0-					25
01	3007	X	2311	-0-	-696	-0-	2311	2			N	-0-					25
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	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					25

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	156	1	3992	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	118	1	2923	2	Y	-0-					12
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	135	1	3081	2	Y	5					17
							6	9									
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-					-0-

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2130	N	243	-0-	-1887	-0-	243	2			N	-0-					182
12	2201	N	268	-0-	-1933	-0-	268	2			N	-0-					182
01	744	N	225	-0-	-519	-0-	225	2			N	-0-					182
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-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					20
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					20
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					20
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

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	79	1	2014	2	Y	4	4	8			95
						4	9									
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	84	1	2081	2	Y	-0-					95
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	64	1	1462	2	Y	-0-					95
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-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	Y	-0-					143
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	72	1	1771	2	Y	-0-					143
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-					143
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-					-0-

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	68	1	1694	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	578	-0-	-631	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
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-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	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-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	74	1	1891	2	Y	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	104	1	2561	2	Y	-0-					-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	98	1	2246	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

11	600	N	402	-0-	-198	-0-	15	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	449	-0-	-264	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	37	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	64	1	1457	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

11	4080	X	3167	-0-	-913	-0-	119	1	3048	2	Y	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	190	1	4705	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	188	1	4301	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	188	1	4790	2	Y	-0-					-0-
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	202	1	4999	2	Y	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	202	1	4610	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	260	1	6649	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4755	-0-	-1135	-0-	185	1	4570	2	Y	-0-					-0-
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	259	1	5919	2	Y	-0-					-0-
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-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

11	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	90	1	2303	2	Y	-0-			-0-
12	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	102	1	2519	2	Y	-0-			-0-
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	100	1	2271	2	Y	-0-			-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

11	2636 N	2596	-0-	-40	-0-	98	1	2498	2	Y	-0-			-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	76	1	1883	2	Y	-0-			-0-
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	Y	-0-			-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	17	1	438	2	Y	-0-			-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	43	1	1065	2	Y	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

11	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	184	1	4699	2	Y	-0-			-0-
12	4030 X	2690	-0-	-1340	-0-	104	1	2586	2	Y	-0-			-0-
01	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	148	1	3375	2	Y	-0-			-0-
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-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-			-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1349	2	Y	-0-			-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	72	1	1641	2	Y	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

11	1620 X	1191	-0-	-429	-0-	45	1	1146	2	Y	-0-			-0-
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	187	1	4618	2	Y	-0-			-0-
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	129	1	2946	2	Y	-0-			-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

11	1410 N	1285	-0-	-125	-0-	48	1	1237	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	49	1	1201	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1159	-0-	-143	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-			-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	23	1	561	2	Y	-0-			-0-
01	713	N	549	-0-	-164	-0-	23	1	526	2	Y	-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

11	3630	X	1079	-0-	-2551	-0-	41	1	1038	2	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	120	1	2972	2	Y	-0-			-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	135	1	3086	2	Y	-0-			-0-
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-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

11	4200	X	2846	-0-	-1354	-0-	107	1	2739	2	Y	-0-			-0-
12	4340	X	2878	-0-	-1462	-0-	112	1	2766	2	Y	-0-			-0-
01	4340	X	1771	-0-	-2569	-0-	74	1	1697	2	Y	-0-			-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	210	1	5362	2	Y	-0-			-0-
12	5115	X	3971	-0-	-1144	-0-	154	1	3817	2	Y	-0-			-0-
01	5115	X	3772	-0-	-1343	-0-	158	1	3614	2	Y	-0-			-0-
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-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
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-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	123	1	3151	2	Y	-0-			-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	144	1	3564	2	Y	-0-			-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	153	1	3481	2	Y	-0-			-0-
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-

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
11	3510 X	3146	-0-	-364	-0-	118	1	3027	2	Y	1	1	8			35
						1	9									
12	3627 X	3240	-0-	-387	-0-	126	1	3114	2	Y	-0-					35
01	3627 X	2014	-0-	-1613	-0-	85	1	1929	2	Y	-0-					35
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-					-0-

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

11	720 N	483	-0-	-237	-0-	18	1	465	2	Y	-0-					29
12	713 N	438	-0-	-275	-0-	17	1	421	2	Y	-0-					29
01	930 N	496	-0-	-434	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					29
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-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	120	1	3059	2	Y	-0-					-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	145	1	3594	2	Y	-0-					-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	130	1	2962	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	120	1	3070	2	Y	-0-					46
12	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	133	1	3286	2	Y	-0-					46
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					46
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-					-0-

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

11	1659 N	1564	-0-	-95	-0-	59	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	71	1	1754	2	Y	-0-					-0-
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	79	1	1811	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

11	2927 N	2867	-0-	-60	-0-	108	1	2759	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	4406	-0-	1306	1306	171	1	4235	2	Y	-0-					-0-
01	4758 X	3452	-0-	-1306	-0-	145	1	3307	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 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
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	80	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	69	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	119	1	2712	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	188	1	4803	2	Y	-0-					-0-
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	Y	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	153	1	3490	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

11	6411	X	4850	-0-	-1561	-0-	183	1	4667	2	Y	-0-					-0-
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	156	1	3868	2	Y	-0-					-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	122	1	2772	2	Y	-0-					-0-
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-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	79	1	2016	2	Y	-0-					71
12	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	89	1	2201	2	Y	-0-					71
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	90	1	2046	2	Y	-0-					71
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-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	32	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	176	1	4508	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3176	-0-	-389	-0-	123	1	3053	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2588	-0-	-977	-0-	109	1	2479	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	200	1	5121	2	Y	-0-					1
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	299	1	7407	2	Y	-0-					1
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	211	1	4811	2	Y	-0-					1
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-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	2311	-0-	-389	-0-	87	1	2224	2	Y	-0-					-0-
12	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	143	1	3540	2	Y	-0-					-0-
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	148	1	3373	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	102	1	2604	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2697 X	1187	-0-	-1510	-0-	46	1	1141	2	Y	-0-					-0-
01	2697 X	2319	-0-	-378	-0-	97	1	2222	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

11	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	42	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1767 N	395	-0-	-1372	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

11	3000 N	1975	-0-	-1025	2400	74	1	1901	2	Y	-0-					-0-
12	5649 X	3249	-0-	-2400	-0-	126	1	3123	2	Y	-0-					-0-
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

11	450 N	412	-0-	-38	-0-	16	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	527 N	108	-0-	-419	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
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-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

11	5670 X	4406	-0-	-1264	-0-	166	1	4240	2	Y	-0-					-0-
12	4185 X	2472	-0-	-1713	-0-	96	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	4185 X	3013	-0-	-1172	-0-	126	1	2887	2	Y	-0-					-0-
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-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	114	1	2919	2	Y	-0-			44
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	143	1	3545	2	Y	-0-			44
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	115	1	2621	2	Y	4			48
						4	9							
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-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

11	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	289	1	7364	2	Y	-0-			-0-
12	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	236	1	5849	2	Y	-0-			-0-
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	312	1	7119	2	Y	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	75	1	923	2	N	-0-			102
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-			102
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	71	1	919	2	N	-0-			102
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

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
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-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

11	2730 N	2490	-0-	-240	-0-	187	1	2303	2	N	-0-			26
12	2635 N	2245	-0-	-390	-0-	147	1	2033	2	N	59			85
						65	9							
01	2418 N	2351	-0-	-67	-0-	160	1	2083	2	N	98			183
						108	9							
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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	308	1	586	2	Y	4					16
							4	9									
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	217	1	530	2	Y	8					24
							9	9									
01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	276	1	641	2	Y	1	15	1			10
							1	9									
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									

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	1642	1	3128	2	Y	24					108
							26	9									
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1746	1	4270	2	Y	94					202
							103	9									
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	1703	1	3954	2	Y	7	124	1			85
							8	9									
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									

REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	199	1	380	2	Y	5					56
							6	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	187	1	457	2	Y	19					75
							21	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	174	1	403	2	Y	1	45	1			31
							1	9									
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									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	51	1	97	2	Y	1					6
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	Y	3					9
							3	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
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									

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4					9
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					11
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3					14
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

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	280	2	4	9	N	4					14
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					17
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					20
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

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	2	4	9	N	4					11
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					14
01	248	N	92	-0-	-156	-0-	89	2	3	9	N	3					17
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	474	-0-	-306	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
12	806	N	473	-0-	-333	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1022	2	21	9	N	19					282
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	2	12	9	N	11					293
01	1054	N	750	-0-	-304	-0-	735	2	15	9	N	14					307
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

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	368	2	10	9	N	9					26
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5					31
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	190	2	8	9	N	7					38
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

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	687	2	11	9	N	10					30
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	N	6					36
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	2	9	9	N	8					44
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

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					1
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					1
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7925 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
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

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16			N	NO RPT			-0-
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-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

11	180 X	157	-0-	-23	-0-	157	2	N	-0-			-0-
12	186 X	148	-0-	-38	-0-	148	2	N	-0-			-0-
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	132	1	1741	2	N	4					55
							4	9									
12	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	135	1	1689	2	N	3					58
							3	9									
01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	133	1	1749	2	N	4					62
							4	9									
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									

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	124	1	1638	2	N	4					149
							4	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	134	1	1683	2	N	4					153
							4	9									
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1809	2	N	6					159
							7	9									
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									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

11	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	100	1	1311	2	N	3					109
							3	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	133	1	1661	2	N	3					112
							3	9									
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	119	1	1563	2	N	3					115
							3	9									
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									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	103	1	1353	2	N	4					171
							4	9									
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	104	1	1298	2	N	2					173
							2	9									
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	97	1	1274	2	N	3					176
							3	9									
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									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

11	3570	X	3047	-0-	-523	-0-	213	1	2801	2	N	30	175	1			53
							33	9									
12	4123	X	2244	-0-	-1879	-0-	165	1	2071	2	N	7					60
							8	9									
01	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	260	1	3417	2	N	14					74
							15	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

11	420	N	393	-0-	-27	-0-	28	1	365	2	N	-0-					45
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	N	-0-					45
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	N	-0-					45
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

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					7
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	-0-					7
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	N	-0-					7
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

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	N	2					64
							2	9									
12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	167	1	2096	2	N	1					65
							1	9									
01	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	158	1	2083	2	N	2					67
							2	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	121	1	1599	2	N	3					142
							3	9									
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	124	1	1560	2	N	-0-					142
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	N	-0-					142
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									

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
11	780	N	697	-0-	-83	-0-	49	1	647	2	N	1					110
							1	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	N	1					111
							1	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	2					113
							2	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	56	1	739	2	N	-0-					182
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	62	1	771	2	N	-0-					182
01	868	N	808	-0-	-60	-0-	57	1	751	2	N	-0-					182
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									

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

11	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

11	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2		N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2		N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2		N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	175	-0-	-65 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

11	SWR 10	772	-0-	772	15934	772	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	792	-0-	792	16726	792	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	768	-0-	768	17494	768	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1165	-0-	-106	-0-	1165	2	N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	1252	-0-	1252	19891	1252	2			N	-0-			-0-
12	SWR 10	1170	-0-	1170	21061	1170	2			N	-0-			-0-
01	SWR 10	1071	-0-	1071	22132	1071	2			N	-0-			-0-
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-

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
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-			-0-
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-			-0-
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-			-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	485	1	11296	2	N	9	8	1		1
						10	9								
12	12121 X	11801	-0-	-320	-0-	503	1	11277	2	N	19	15	1		5
						21	9								
01	11873 X	11481	-0-	-392	-0-	502	1	10973	2	N	5	8	1		2
						6	9								
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	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT				4

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	76	1	1843	2	N	-0-			50
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	78	1	1884	2	N	-0-			50
01	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	90	1	1844	2	N	-0-			50
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			50

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	911	2	N	-0-			-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	N	-0-			-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-			-0-
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-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	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-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
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-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
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-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

11	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

11	DLQ G-10		788	-0-	788	3178	26	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	807	-0-	-2193	985	28	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	800	-0-	-985	-0-	28	1	772	2	Y	-0-					-0-
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-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	69	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	70	1	1699	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	69	1	1666	2	N	-0-					-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					11
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					11
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					11
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

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
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-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	3856 R	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
12	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-			-0-
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		84	-0-	84	16006	84	3			N	-0-	5	5			2
12	SWR 10		84	-0-	84	16090	84	3			N	-0-					2
01	SWR 10		65	-0-	65	16155	65	3			N	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	N	2	6	1			52
						2	9									
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	109	1	644	3	N	3					55
						3	9									
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	145	1	752	3	N	2	5	1			52
						2	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205						N	-0-	1	1		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205						N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205						N	-0-				-0-
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

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	72	-0-	72	5795	6	1	66	3	N	-0-					2
12	SWR 10	62	-0-	62	5857	9	1	53	3	N	-0-					2
01	SWR 10	72	-0-	72	5929	12	1	60	3	N	-0-					2
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

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

11	SWR 10	1553	-0-	1553	101755	132	1	1415	3	N	5	9	1			11
						6	9									
12	SWR 10	1178	-0-	1178	102933	170	1	1002	3	N	5					16
						6	9									
01	SWR 10	1209	-0-	1209	104142	195	1	1011	3	N	3	9	1			10
						3	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171540 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

11	2700 N	2684	-0-	-16	-0-	2684	2			Y	-0-					3
12	2759 N	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			Y	-0-					3
01	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			Y	-0-					3
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLETHA (RODESSA) 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HENDERSON, R. L. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110088 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6848 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			154
12	1085 N	742	-0-	-343	-0-	742	2	N	-0-			154
01	1085 N	405	-0-	-680	-0-	405	2	N	-0-			154
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

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			10
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2	N	-0-			10
01	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2	N	-0-			10
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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405

J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	3455	-0-	-385	-0-	1096	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	3968 X	3571	-0-	-397	-0-	1005	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	1138	1	2990	2	N	-0-					-0-
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	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	1262	1	2759	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

11	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	563	1	11390	2	N	-0-					-0-
12	11881 X	11881	-0-	-0-	-0-	540	1	11341	2	N	-0-					-0-
01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	544	1	11557	2	N	-0-					-0-
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	12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	620	1	11687	2	N	-0-					-0-

J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

11	2190 N	1942	-0-	-248	-0-	91	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	2418 N	2040	-0-	-378	-0-	93	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	89	1	1892	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

11	8160 X	7924	-0-	-236	-0-	368	1	7449	2	Y	97	89	1			85
						107	9									
12	8153 X	7740	-0-	-413	-0-	352	1	7388	2	Y	-0-	85	1			-0-
01	8153 X	7933	-0-	-220	-0-	356	1	7577	2	Y	-0-					-0-
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	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	407	1	7673	2	Y	-0-					-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

11	6540 X	6135	-0-	-405	-0-	828	1	5229	2	N	71	77	1			71
						78	9									
12	6758 X	6391	-0-	-367	-0-	855	1	5524	2	N	11	39	1			43
						12	9									
01	6882 X	6239	-0-	-643	-0-	846	1	5393	2	N	-0-	43	1			-0-
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	2167	-0-	-4013	-0-	626	1	1541	2	N	-0-					-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1348	-0-	-2102	-0-	594	1	754	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1747	-0-	-1043	-0-	640	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	2294	X	1672	-0-	-622	-0-	569	1	1103	2	N	-0-					-0-
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	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	656	1	1595	2	N	-0-	7	1			8

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					2
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					2
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-					2
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

HENDERSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 143304 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8588 - 8778

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	4710	X	2582	-0-	-2128	-0-	220	1	2355	3	N	6	25	1			33
							7	9									
12	4867	X	2372	-0-	-2495	-0-	342	1	2018	3	N	11					44
							12	9									
01	4867	X	2871	-0-	-1996	-0-	463	1	2402	3	N	5	17	1			32
							6	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	90	1	531	3	N	3					6
							3	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	91	1	474	3	N	1	4	1			3
							1	9									
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									

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
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	70	1	755	3	N	3	9	1			7
							3	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	194	1	1146	3	N	6					13
							7	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	280	1	1454	3	N	3	9	1			7
							3	9									
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									

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
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	72	1	775	3	N	3	4	1			6
							3	9									
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	107	1	630	3	N	3					9
							3	9									
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	151	1	781	3	N	1	5	1			5
							1	9									
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									

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
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					2
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					2
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

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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 #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	477	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	69	1	409	3	N	2					6
							2	9									
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	79	1	410	3	N	1	3	1			4
							1	9									
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									

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

11	SWR	10	753	-0-	753	49391	64	1	687	3	N	2	6	1			52
							2	9									
12	SWR	10	756	-0-	756	50147	109	1	644	3	N	3					55
							3	9									
01	SWR	10	899	-0-	899	51046	145	1	752	3	N	2	5	1			52
							2	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	194	1	2080	3	N	6	20	1			24
							7	9									
12	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	160	1	942	3	N	5					29
							6	9									
01	1333	X	808	-0-	-525	-0-	130	1	676	3	N	2	10	1			21
							2	9									
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									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

11	3000	X	2050	-0-	-950	-0-	174	1	1869	3	N	6	16	1			16
							7	9									
12	3100	X	2026	-0-	-1074	-0-	292	1	1724	3	N	9					25
							10	9									
01	3100	X	2266	-0-	-834	-0-	365	1	1897	3	N	4	14	1			15
							4	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	N	1	2	1			3
							1	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	57	1	335	3	N	2					5
							2	9									
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	71	1	370	3	N	1	3	1			3
							1	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	628	3	N	3					8
							3	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	135	1	703	3	N	2	5	1			5
							2	9									
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									

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

11	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-	3	5			4
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					4
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					4
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

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2970 X	2371	-0-	-599	-0-	202	1	2162	3	N	6	17	1			18
						7	9									
12	3069 X	1841	-0-	-1228	-0-	265	1	1566	3	N	9					27
						10	9									
01	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	341	1	1768	3	N	4	14	1			17
						4	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	N	-0-					2
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	1	1	1			2
							1	9									
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									

HENDERSON, HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 179064 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7534 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3836	-0-	-784	-0-	327	1	3499	3	N	9	23	1			28
							10	9									
12	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	616	1	3633	3	N	20					48
							22	9									
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	764	1	3967	3	N	8	29	1			27
							9	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	132	1	1415	3	N	5	9	1			11
							6	9									
12	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	170	1	1002	3	N	5					16
							6	9									
01	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	195	1	1011	3	N	3	9	1			10
							3	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 14 RRCID -> 182742 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447

11	1980 X	1523	-0-	-457	-0-	130	1	1389	3	N	4	12	1			11
						4	9									
12	2015 X	1654	-0-	-361	-0-	238	1	1407	3	N	8					19
						9	9									
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	304	1	1577	3	N	3	11	1			11
						3	9									
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									

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	1	1	1			2
						1	9									
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	3	N	-0-					2
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	173	3	N	1	1	1			2
						1	9									
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									

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

11	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	340	1	3646	3	N	10	16	1			23
						11	9									
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	596	1	3519	3	N	20					43
						22	9									
01	4061 X	3883	-0-	-178	-0-	626	1	3250	3	N	6	28	1			21
						7	9									
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									

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			3
12	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	3			N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					3
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

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 209541 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7608

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

11	150 N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-	5	5			2
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					2
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					2
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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356

RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	961 N	751	-0-	-210	-0-	131	1	620	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	751	-0-	-551	-0-	139	1	612	2	N	-0-			-0-
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-

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	75	1	701	2	N	-0-			46
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	198	1	941	2	N	40	40	1	46
						44	9							
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	329	1	1447	2	N	-0-			46
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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 169080 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950 X	417	-0-	-1533	-0-	1	1	416	2	Y	-0-					259
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	51	1	2110	2	Y	38					297
						42	9									
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	57	1	2194	2	Y	27	166	1			158
						30	9									
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									

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			4
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

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

11	600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	-0-					27
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					27
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					27
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

11	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			Y	-0-					154
12	4464 X	2174	-0-	-2290	-0-	2174	2			Y	-0-					154
01	4743 X	3868	-0-	-875	-0-	3868	2			Y	-0-					154
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

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					2
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					2
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
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

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					17
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					17
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					17
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

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	N	-0-					-0-
01	496	N	133	-0-	-363	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					-0-
12	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
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

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	2	N	8					107
							9	9									
12	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	269	1	1275	2	N	40	40	1			107
							44	9									
01	1767	N	1275	-0-	-492	-0-	234	1	1030	2	N	10					117
							11	9									
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									

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

11	720	N	518	-0-	-202	-0-	50	1	468	2	N	-0-					251
12	744	N	465	-0-	-279	-0-	78	1	372	2	N	14	14	1			251
							15	9									
01	651	N	226	-0-	-425	-0-	42	1	184	2	N	-0-					251
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									

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC //CONT.// 828356
STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	59	1	550	2	N	2					61
							2	9									
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	N	10	10	1			61
							11	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	131	1	575	2	N	-0-					61
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

KIMBELL-HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 125142 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6764 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	136	1	1272	2	N	15					84
							17	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	233	1	1104	2	N	27	27	1			84
							30	9									
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	265	1	1168	2	N	23					107
							25	9									
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									

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	67	1	622	2	N	-0-					5
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	115	1	546	2	N	-0-					5
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	130	1	571	2	N	-0-					5
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

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
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									

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	617	2	N	3					5
							3	9									
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	99	1	469	2	N	-0-					5
01	682	N	467	-0-	-215	-0-	86	1	381	2	N	-0-					5
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

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	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

11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-			102
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			102
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-			102
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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	3060 X	3038	-0-	-22	-0-	3038	3	N	-0-			-0-
12	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	3157	3	N	-0-			-0-
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
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-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

11	900 N	674	-0-	-226	-0-	674	3	N	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3	N	-0-			-0-
01	930 N	389	-0-	-541	-0-	389	3	N	-0-			-0-
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

11	3720 X	2603	-0-	-1117	-0-	2603	3	N	-0-			-0-
12	3844 X	2564	-0-	-1280	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	2683	-0-	-944	-0-	2683	3	N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
01	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
02	1305 N	1267	-0-	-38	-0-	1267	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-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
02	1392 N	987	-0-	-405	-0-	987	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-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
01	1302 N	620	-0-	-682	-0-	620	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

11	7908 X	3783	-0-	-4125	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
12	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3		N	-0-			-0-
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3		N	-0-			-0-
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3		N	-0-			-0-
03	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3		N	-0-			-0-
*04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	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

11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-			-0-
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
02	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	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-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

11	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
12	5270 X	2890	-0-	-2380	-0-	2890	3		N	-0-			-0-
01	5270 X	2628	-0-	-2642	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

11	330 N	105	-0-	-225	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
12	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3		N	-0-			-0-
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	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-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

11	3000 N	3770	-0-	770	1465	3770	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	3813	-0-	713	2178	3813	3		N	-0-			-0-
01	6107 X	3929	-0-	-2178	-0-	3929	3		N	-0-			-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	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-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

11	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			-0-
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	3		N	-0-			-0-
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3331	-0-	-17	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3189	-0-	-1	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3226	-0-	-74	-0-	3226	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
WCP OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					142

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	68	3			N	-0-					12
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					12
01	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					12
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

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-			-0-
12	1705 N	1131	-0-	-574	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	2220 N	2102	-0-	-118	-0-	2102	3			N	-0-			-0-
12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
01	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	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-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	734	2	4	9	N	4					180
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	648	2	8	9	N	7					187
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	N	5					192
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

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
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					85
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	340	2	9	9	N	8					93
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	317	2	10	9	N	9					102
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

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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	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-

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
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, G. W. -2) WELL #: 13 RRCID -> 015579 COMPL. DATE 02/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					9
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					9
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					10
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

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					1
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					1
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

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 C RRCID -> 015588 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	26	-0-	26	220	26	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	246	26	3			N	-0-					-0-
01	374 X	128	-0-	-246	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	690 N	644	-0-	-46	-0-	461	3	183	9	Y	166	171	1			207
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	535	3	208	9	Y	189	333	1			63
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	564	3	365	9	Y	332	183	1			212
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

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	2481	-0-	2481	161249	2481	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	2751	-0-	2751	164000	2751	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	2279	-0-	2279	166279	2279	3			N	-0-					-0-
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-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1
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

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
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-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					21
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1					22
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1					23
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

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-					-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-					-0-
01	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	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-

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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
01	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	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-

LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	2850 X	2329	-0-	-521	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
12	2945 X	2539	-0-	-406	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
02	2755 X	2692	-0-	-63	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
03	2945 X	2884	-0-	-61	-0-	2884	3		N	-0-			-0-
04	2730 N	2699	-0-	-31	-0-	2699	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
12	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	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-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3		N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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

11	SWR 10	678	-0-	678	87127	678	3		N	-0-			-0-
12	SWR 10	701	-0-	701	87828	701	3		N	-0-			-0-
01	SWR 10	729	-0-	729	88557	729	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	558 N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3	N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

11	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	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-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2010 N	1558	-0-	-452	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1984 N	1634	-0-	-350	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 286915 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1200 N	725	-0-	-475	-0-	725	2			N	-0-					72
12	806 N	472	-0-	-334	-0-	472	2			N	-0-					72
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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

11	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
01	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	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-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	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-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

11	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 T RRCID -> 015626 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635

11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 T RRCID -> 015627 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	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-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 L RRCID -> 015629 COMPL. DATE 07/25/1952 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	379	-0-	-401	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	806	N	241	-0-	-565	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	713	N	451	-0-	-262	-0-	451	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	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-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

11	3930	X	3760	-0-	-170	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	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-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

11	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

11	2910	X	2046	-0-	-864	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	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-

OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1579	-0-	-777	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

11	4732	X	3446	-0-	-1286	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2048	-0-	-618	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
02	2494	X	1729	-0-	-765	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	1888	-0-	-778	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1732	-0-	-848	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2520	N	1894	-0-	-626	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1907	-0-	-511	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

11	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2862	-0-	-982	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	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-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3009	-0-	109	165	3009	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	198	3133	3			N	-0-					-0-
*04	3217	X	3019	-0-	-198	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	609	N	39	-0-	-570	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

11	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2688	-0-	-102	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

11	2220	N	1836	-0-	-384	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1593	-0-	-670	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
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	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	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-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997

11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	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-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
02	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
*04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

11	2190	N	873	-0-	-1317	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1269	-0-	-994	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	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-

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
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*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-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	783	N	780	-0-	-3	-0-	780	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
02	1508 N	1233	-0-	-275	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
04	1560 N	1331	-0-	-229	-0-	1331	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	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-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	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-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

11	4980	X	4615	-0-	-365	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	4890	-0-	-101	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4585	-0-	-55	-0-	4585	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-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

11	3300	X	2617	-0-	-683	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2939	-0-	-936	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2483	-0-	-1392	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	3625	X	2188	-0-	-1437	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2070	-0-	-1061	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1605	-0-	-1245	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
01	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3510 X	3470	-0-	-40	-0-	3470	3		N	-0-			-0-
12	3627 X	3077	-0-	-550	-0-	3077	3		N	-0-			-0-
01	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3		N	-0-			-0-
02	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	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-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

11	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1941	-0-	-12	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
02	1885 N	1871	-0-	-14	-0-	1871	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-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3		N	-0-			-0-
12	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	4393	3		N	-0-			-0-
01	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3		N	-0-			-0-
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	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-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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 (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

11	2850	X	1499	-0-	-1351	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1228	-0-	-1717	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1576	-0-	-1369	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	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-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	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-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

11	720	N	576	-0-	-144	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	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-

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
02	841 N	416	-0-	-425	-0-	416	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-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	296	-0-	-454	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	3000	N	3566	-0-	566	1775	3566	3			N	-0-					-0-
12	5589	X	3814	-0-	-1775	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	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-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1134	-0-	-1266	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	406	-0-	-2074	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	632	-0-	-1445	-0-	632	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1839	-0-	-561	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1954	-0-	-526	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1543	-0-	-937	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	1666	-0-	-625	-0-	1666	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-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3		N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3		N	-0-					-0-
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-					-0-
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3		N	-0-					-0-
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-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

11	6210	X	4819	-0-	-1391	-0-	4819	3		N	-0-					-0-
12	5828	X	5303	-0-	-525	-0-	5303	3		N	-0-					-0-
01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-					-0-
02	4669	X	1341	-0-	-3328	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
03	5301	X	2646	-0-	-2655	-0-	2646	3		N	-0-					-0-
04	5130	X	2506	-0-	-2624	-0-	2506	3		N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
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-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

11	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	1186	3		N	-0-					62
12	1395	N	975	-0-	-420	-0-	975	3		N	-0-					62
01	1302	N	933	-0-	-369	-0-	933	3		N	-0-					62
02	1160	N	669	-0-	-491	-0-	669	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

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	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-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	837	N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
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-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
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-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3120 X	2481	-0-	-639	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
12	3224 X	1937	-0-	-1287	-0-	1937	3		N	-0-			-0-
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3		N	-0-			-0-
02	3016 X	2177	-0-	-839	-0-	2177	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-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	17	3	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-			-0-
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

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	3810 X	3220	-0-	-590	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3683	-0-	-254	-0-	3683	3		N	-0-			-0-
01	3937 X	3390	-0-	-547	-0-	3390	3		N	-0-			-0-
02	3683 X	2426	-0-	-1257	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	2972	-0-	-841	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
04	3570 X	2738	-0-	-832	-0-	2738	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

11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3		N	-0-			-0-
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3		N	-0-			-0-
01	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3		N	-0-			-0-
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	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-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
01	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1246	-0-	-204	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
03	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
*04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	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-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	2550 X	2427	-0-	-123	-0-	2427	3		N	-0-			-0-
12	2635 X	2199	-0-	-436	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
01	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	2555	3		N	-0-			-0-
02	2349 X	2112	-0-	-237	-0-	2112	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-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
12	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	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-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	3		N	-0-			-0-
02	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	2100	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-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

11	3510 X	2971	-0-	-539	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
12	3627 X	2910	-0-	-717	-0-	2910	3		N	-0-			-0-
01	3596 X	3204	-0-	-392	-0-	3204	3		N	-0-			-0-
02	3364 X	3132	-0-	-232	-0-	3132	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-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
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-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3		N	-0-			-0-
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-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

11	2100 N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2136	-0-	-189	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	1767	-0-	-341	-0-	1767	3		N	-0-			-0-
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
03	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
*04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	28950 X	26907	-0-	-2043	-0-	26907	3			N	-0-			-0-
12	29357 X	27227	-0-	-2130	-0-	27227	3			N	-0-			-0-
01	29357 X	27692	-0-	-1665	-0-	27692	3			N	-0-			-0-
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-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

11	123330 X	112714	-0-	-10616	-0-	112714	3			N	-0-			-0-
12	124186 X	121022	-0-	-3164	-0-	121022	3			N	-0-			-0-
01	123442 X	120886	-0-	-2556	-0-	120886	3			N	-0-			-0-
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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

11	2280 X	1035	-0-	-1245	-0-	520	1	515	2	N	-0-			4
12	2356 X	858	-0-	-1498	-0-	221	1	637	2	N	-0-			4
01	2325 X	710	-0-	-1615	-0-	169	1	541	2	N	-0-			4
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	193	-0-	-857	-0-	47	1	146	2	N	-0-			11

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	298	1	971	2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	298	1	1023	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	292	1	996	2	Y	-0-			-0-
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	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	326	1	1005	2	Y	-0-			14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 161930 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964

11	2340 X	1738	-0-	-602	-0-	408	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	2418 X	1725	-0-	-693	-0-	389	1	1336	2	Y	-0-					-0-
01	1767 X	1450	-0-	-317	-0-	329	1	1121	2	Y	-0-					-0-
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	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	464	1	1429	2	Y	-0-					14

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

11	2956 X	2830	-0-	-126	-0-	665	1	2165	2	N	-0-					43
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	642	1	2207	2	N	-0-					43
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	630	1	2144	2	N	-0-					43
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-	43	7			8

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	611	1	1989	2	Y	-0-					-0-
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	608	1	2093	2	Y	-0-					-0-
01	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	616	1	2096	2	Y	-0-					-0-
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	2511	-0-	-99	-0-	638	1	1873	2	Y	-0-					14

STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	155	1	3128	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	3218	-0-	-130	-0-	146	1	3072	2	Y	-0-					-0-
01	3348 X	3340	-0-	-8	-0-	150	1	3190	2	Y	-0-					-0-
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	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	179	1	3377	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	73	1	236	2	N	-0-					-0-
12	372 N	171	-0-	-201	-0-	38	1	133	2	N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	N	-0-					-0-
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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

11	2310 N	2304	-0-	-6	-0-	541	1	1763	2	Y	-0-					38
12	2418 N	2374	-0-	-44	-0-	535	1	1839	2	Y	-0-					38
01	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	531	1	1808	2	Y	-0-					38
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	2045	-0-	-205	-0-	501	1	1544	2	Y	-0-					14

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	554	1	1803	2	N	-0-					64
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	508	1	1747	2	N	-0-					64
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	465	1	1585	2	N	-0-					64
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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	510	1	1570	2	N	-0-					8

MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	66	1	738	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	67	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	66	1	745	2	Y	-0-					-0-
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	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	819	2	Y	-0-					-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-					-0-
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	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	88	1	1085	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66
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

SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			109
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

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	353	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	358	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	418	1	1318	2	N	-0-					-0-
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	408	-0-	-72	-0-	123	1	285	2	N	-0-					8

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

11	930	N	929	-0-	-1	-0-	221	1	708	2	N	-0-					36
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	206	1	710	2	N	-0-					36
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	187	1	634	2	N	-0-					36
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	706	-0-	-74	-0-	173	1	533	2	N	-0-					8

TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

11	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	304	1	989	2	N	-0-					38
12	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	285	1	981	2	N	-0-					38
01	1302	N	1010	-0-	-292	-0-	229	1	781	2	N	-0-					38
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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	259	1	796	2	N	-0-					8

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

11	14B2	EXT	25	-0-	25	186	6	1	19	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	220	8	1	26	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	45	-0-	45	265	11	1	34	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1260	1	2334	2	N	-0-					56
12	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	1241	1	2337	2	N	-0-					56
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	1125	1	2722	2	N	-0-					56
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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	920	1	2834	2	N	-0-					36

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3630	X	1679	-0-	-1951	-0-	394	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	3018	-0-	-2097	-0-	680	1	2338	2	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4081	-0-	-1034	-0-	926	1	3155	2	Y	-0-					-0-
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	-0-					14

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

11	4350	X	3472	-0-	-878	-0-	163	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	2987	-0-	-1353	-0-	136	1	2851	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	170	1	3614	2	N	-0-					-0-
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	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

11	10230	X	8244	-0-	-1986	-0-	388	1	7856	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	1248	-0-	-8920	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	5524	-0-	-4272	-0-	247	1	5251	2	N	24	9	1			15
							26	9									
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	6930	-0-	-1320	-0-	349	1	6581	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	44550 X	6496	-0-	-38054	-0-	2763	1	3733	2	N	-0-			-0-
12	40362 X	32630	-0-	-7732	-0-	4740	1	27890	2	N	-0-			-0-
01	43977 X	43977	-0-	-0-	-0-	5218	1	38759	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-42570	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

11	3180 X	2729	-0-	-451	-0-	157	1	2572	2	N	-0-			30
12	3193 X	2779	-0-	-414	-0-	156	1	2623	2	N	-0-			30
01	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	150	1	2536	2	N	-0-			30
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	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	170	1	2641	2	N	-0-			30

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

11	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	585	1	11833	2	N	-0-			-0-
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	278	1	5848	2	N	-0-			-0-
01	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	695	1	14771	2	N	-0-			-0-
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	12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	641	1	12088	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

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			1
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					133
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					133
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					133
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					133

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-			-0-
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-

CL&F OPERATING LLC 154789
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
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y	-0-			8
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	-0-			8
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11	1	425	2	Y	-0-			8
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

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
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	129	1	4010	2	Y	28			123
						31	9							
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	107	1	3168	2	Y	14			137
						15	9							
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	64	1	2546	2	Y	37	110	1	64
						41	9							
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							

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
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	615	2	N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-			-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10	1	388	2	N	-0-			-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	Y	1					111
							1	9									
12	1240	N	490	-0-	-750	-0-	16	1	474	2	Y	-0-					111
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	Y	-0-					111
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	77	1	2384	2	Y	16					88
							18	9									
12	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	60	1	1763	2	Y	7					95
							8	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	44	1	1764	2	Y	26	82	1			39
							29	9									
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									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

11	3000	N	3659	-0-	659	659	108	1	3332	2	N	199					298
							219	9									
12	2894	N	2235	-0-	-659	-0-	70	1	2090	2	N	68	181	1			185
							75	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	2	N	98					283
							108	9									
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									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	2	Y	-0-					9
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					9
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					9
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

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	168	1	5214	2	Y	-0-					23
12	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	90	1	2674	2	Y	-0-					23
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	2	Y	-0-					23
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	240 N	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	2	N	-0-			257
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-			257
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	N	-0-			257
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
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

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	132	1	1720	2	N	-0-			131
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	146	1	1786	2	N	-0-			131
01	1705 N	1677	-0-	-28	-0-	135	1	1542	2	N	-0-			131
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

REYNOLDS, TOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241638 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552

11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-			53
12	527 N	494	-0-	-33	-0-	33	1	461	2	N	-0-			53
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	443	2	N	-0-			53
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

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

11	1260 X	405	-0-	-855	-0-	13	1	392	2	Y	-0-			76
12	1302 X	217	-0-	-1085	-0-	7	1	210	2	Y	-0-			76
01	1054 X	462	-0-	-592	-0-	11	1	451	2	Y	-0-			76
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							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	181	1			71
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

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-				100
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				100
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-				100
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

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

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-				-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-				-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	N	-0-				-0-
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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-				-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

11	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	89	1	1810	2	N	-0-				-0-
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	91	1	1914	2	N	-0-				-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	2	N	-0-				-0-
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	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	115	1	2159	2	N	-0-				-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

11	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	136	1	2751	2	N	-0-				-0-
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	137	1	2876	2	N	-0-				-0-
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	136	1	2885	2	N	-0-				-0-
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	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	160	1	3020	2	N	-0-				-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-				-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-				-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-				-0-
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	2	N	-0-			-0-
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	584	-0-	-136	-0-	29	1	555	2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

11	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	2	N	-0-			-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	2	N	-0-			-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	660	N	657	-0-	-3	-0-	31	1	626	2	Y	-0-			-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	Y	-0-			-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-			-0-
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	648	-0-	-12	-0-	33	1	615	2	Y	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-			-0-
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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

11	2670	N	2398	-0-	-272	-0-	113	1	2285	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2383	-0-	-283	-0-	108	1	2275	2	N	-0-			-0-
01	2480	N	2226	-0-	-254	-0-	100	1	2126	2	N	-0-			-0-
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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	110	1	2080	2	N	-0-			-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	49	1	990	2	N	-0-			-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	1028	2	N	-0-			-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-			-0-
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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	71	1	1346	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

11	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	90	1	1818	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1544	-0-	-688	-0-	70	1	1474	2	N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	102	1	2159	2	N	-0-					-0-
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	1962	-0-	-228	-0-	99	1	1863	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	97	1	1965	2	N	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	97	1	2061	2	N	-0-					-0-
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	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	113	1	2128	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	64	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	55	1	1178	2	Y	-0-					-0-
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	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	34	1	680	2	N	-0-					-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	32	1	687	2	N	-0-					-0-
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	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	142	-0-	-1028	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	67	1	1264	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	49	1	989	2	Y	2	17	1			8
							2	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	29	19	1			18
							32	9									
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-					18
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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					11

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	153	1	3105	2	Y	-0-					-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	142	1	2985	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-					-0-
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	3034	-0-	-236	-0-	153	1	2881	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	714	2			N	-0-					267
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	3	1	807	2	N	-0-					267
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					267
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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	78	1	743	2	N	214	140	1			169
							235	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	922	-0-	-248	-0-	43	1	879	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	43	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	42	1	903	2	N	-0-					-0-
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	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	121	1	2451	2	N	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	121	1	2544	2	N	-0-					-0-
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	2	N	-0-					-0-
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	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	142	1	2673	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	58	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	2	N	-0-					-0-
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	51	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-
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	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1197	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
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	57	1	556	2	Y	1	20	1			13
							1	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	590	2	Y	29	20	1			22
							32	9									
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	2	Y	-0-					22
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	492	-0-	-138	-0-	53	1	439	2	Y	-0-					11

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

11	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	139	1	2210	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2464	-0-	-140	-0-	141	1	2312	2	Y	10	5	1			5
							11	9									
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	Y	54	23	1			36
							59	9									
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	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	168	1	2604	2	Y	-0-	16	1			16

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	167	1	3385	2	Y	71	51	1			51
							78	9									
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	146	1	3079	2	Y	11	29	1			33
							12	9									
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	142	1	3017	2	Y	-0-	33	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	807					Y	-0-					-0-
01	807	X	-0-	-0-	-807	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

11	990	N	901	-0-	-89	-0-	42	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	809	-0-	-431	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	834	-0-	-158	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					-0-
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	776	-0-	-34	-0-	39	1	737	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

11	3420	X	3391	-0-	-29	-0-	160	1	3231	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	152	1	3200	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3235	-0-	-299	-0-	145	1	3090	2	Y	-0-					-0-
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	3329	-0-	-61	-0-	168	1	3161	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-					-0-
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	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	144	1	2706	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

11	510	N	292	-0-	-218	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	41	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	N	-0-					-0-
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	613	-0-	-287	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	42	1	881	2	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

11	900	N	868	-0-	-32	-0-	41	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	102	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	103	1	2184	2	N	-0-					-0-
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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	119	1	2252	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

11	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	84	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	116	1	2351	2	N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	95	1	1993	2	N	-0-					-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-					-0-
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	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	104	1	1968	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	101	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	98	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	103	1	2198	2	N	-0-					-0-
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	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	82	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	N	-0-					-0-
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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	50	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	N	-0-					-0-
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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1086	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	13	7	1			7
							14	9									
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1256	2	Y	17	9	1			15
							19	9									
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	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	122	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	135	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	103	1	2186	2	N	-0-					-0-
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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

11	1890	X	1798	-0-	-92	-0-	112	1	1686	2	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1871	-0-	-51	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1767	-0-	-558	-0-	109	1	1658	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

11	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	139	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3121	-0-	21	21	142	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3091	-0-	-9	12	139	1	2952	2	N	-0-					-0-
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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	182	1	3433	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
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-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

11	300	N	286	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	934	-0-	-476	-0-	44	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	882	-0-	-389	-0-	40	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	875	-0-	-241	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	85	1	1606	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	171	1	1733	2	Y	-0-					154
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	170	1	1756	2	Y	-0-					154
01	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	158	1	1700	2	Y	-0-					154
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	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	99	1	1867	2	Y	41	29	1			205
							45	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2167	-0-	-53	-0-	102	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	102	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-					-0-
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	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	116	1	2183	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	63	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	61	1	1282	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	60	1	1280	2	Y	-0-					-0-
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	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	73	1	1381	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	48	1	980	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	46	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	46	1	970	2	N	-0-					-0-
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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	152	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	144	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	156	1	3323	2	N	-0-					-0-
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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	200	1	3763	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
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	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	877	-0-	-580	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-					-0-
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	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	219	-0-	-1221	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	267	-0-	-1221	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	11	-0-	-671	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	93	1	1835	2	N	-0-					-0-
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	148	1	3104	2	N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	2	N	-0-					-0-
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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	182	1	3431	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	2	Y	-0-					-0-
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	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	80	1	1509	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	88	1	1783	2	Y	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	96	1	2027	2	Y	-0-					-0-
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	95	1	2030	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	200	-0-	-400	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	Y	-0-					-0-
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	598	-0-	-2	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	758	-0-	-202	-0-	64	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	61	1	634	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	23	11	1			16
							25	9									
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	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1588	-0-	-212	-0-	75	1	1513	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	74	1	1562	2	Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	2	Y	-0-					-0-
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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	96	1	1817	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

11	570	N	539	-0-	-31	-0-	25	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

11	1500	N	995	-0-	-505	-0-	47	1	948	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1035	-0-	-515	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	871	-0-	-679	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-
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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	52	1	972	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

11	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2119	2	Y	-0-					-0-
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	1631	-0-	-529	-0-	82	1	1549	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	81	1	1713	2	N	-0-					-0-
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	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

11	1500	X	728	-0-	-772	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-
12	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	2	N	-0-					-0-
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	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	126	1	2365	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	59	1	1190	2	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	Y	-0-					-0-
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	1379	-0-	-1	-0-	69	1	1310	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

11	360	X	248	-0-	-112	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	388	X	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	296	-0-	-107	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
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	357	-0-	-33	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

11	1140	N	958	-0-	-182	-0-	45	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	46	1	967	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	53	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	878	-0-	-517	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
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	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

11	2820	X	593	-0-	-2227	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	531	-0-	-2011	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	859	-0-	-1683	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					-0-
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	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	119	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	113	1	2369	2	N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	106	1	2253	2	N	-0-					-0-
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	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	134	1	2530	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

11	3000	N	3680	-0-	680	1701	719	1	2961	2	Y	-0-					-0-
12	4387	X	2686	-0-	-1701	-0-	633	1	2053	2	Y	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	681	1	1894	2	Y	-0-					-0-
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	2366	-0-	-1324	-0-	554	1	1812	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	86	1	1802	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-					-0-
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	1832	-0-	-88	-0-	92	1	1740	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	104	1	2105	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	103	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2245	-0-	-142	-0-	101	1	2144	2	Y	-0-					-0-
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	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	117	1	2202	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	144	1	2924	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	1798	-0-	-1488	-0-	82	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	181	1	3855	2	Y	-0-					-0-
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	3008	-0-	-892	-0-	152	1	2856	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	72	-0-	-610	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	208	-0-	-474	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
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	144	-0-	-66	-0-	7	1	137	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
11	2280	N	2197	-0-	-83	-0-	103	1	2094	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2414	-0-	-190	-0-	108	1	2265	2	Y	37	17	1			20
							41	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	122	1	2591	2	Y	47	24	1			43
							52	9									
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	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	340	-0-	-94	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
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	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	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 #: 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
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	2	N	-0-					-0-
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1878	2	N	-0-					-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					-0-
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	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	102	1	1921	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

11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	113	1	2278	2	N	-0-					-0-
12	2666 N	2120	-0-	-546	-0-	96	1	2024	2	N	-0-					-0-
01	2573 N	2337	-0-	-236	-0-	105	1	2232	2	N	-0-					-0-
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	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	135	1	2546	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	96	1	2018	2	Y	-0-					-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

11	3810 X	3161	-0-	-649	-0-	149	1	3012	2	Y	-0-					-0-
12	3565 X	3508	-0-	-57	-0-	159	1	3349	2	Y	-0-					-0-
01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	169	1	3596	2	Y	-0-					-0-
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	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	186	1	3503	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

11	6150 X	5804	-0-	-346	-0-	302	1	5502	2	Y	-0-					-0-
12	6169 X	6034	-0-	-135	-0-	303	1	5722	2	Y	8	4	1			4
						9	9									
01	6169 X	6109	-0-	-60	-0-	304	1	5795	2	Y	9	5	1			8
						10	9									
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	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	341	1	5852	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-
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	34	-0-	-26	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

11	2730	X	2223	-0-	-507	-0-	133	1	2090	2	Y	-0-				-0-
12	2542	X	2194	-0-	-348	-0-	129	1	2065	2	Y	-0-				-0-
01	2542	X	2197	-0-	-345	-0-	128	1	2069	2	Y	-0-				-0-
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	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

11	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-				-0-
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	61	1	1274	2	Y	-0-				-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1317	2	Y	-0-				-0-
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	4232	-0-	1232	1232	213	1	4019	2	Y	-0-				-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	909	-0-	-1011	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	878	-0-	-238	-0-	40	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	905	-0-	-180	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	55	1	1116	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	945	-0-	-295	-0-	42	1	903	2	Y	-0-					-0-
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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	72	1	1362	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	59	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	59	1	1239	2	Y	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-					-0-
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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2484	-0-	-1116	-0-	117	1	2367	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	1806	-0-	-1914	-0-	82	1	1724	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	159	1	3381	2	Y	-0-					-0-
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	1877	-0-	-1153	-0-	95	1	1782	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

11	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	74	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	68	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	76	1	1615	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

11	4830	X	2825	-0-	-2005	-0-	133	1	2692	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	2437	-0-	-1841	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2004	-0-	-1158	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-					-0-
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	2567	-0-	-253	-0-	129	1	2438	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	98	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	99	1	2078	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	65	1	1314	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
12	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	62	1	1310	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-	6	1			-0-
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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	77	1	1446	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	48	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	937	-0-	-148	-0-	42	1	895	2	Y	-0-					-0-
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	925	N	925	-0-	-0-	-0-	47	1	878	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	31	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	30	1	632	2	Y	-0-					-0-
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	499	-0-	-131	-0-	25	1	474	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-					-0-
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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	86	1	1617	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					-0-
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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	65	1	1221	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	43	1	877	2	Y	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

11	510	N	387	-0-	-123	-0-	18	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	62	1	1311	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-					-0-
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	1198	-0-	-92	-0-	60	1	1138	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	186	X	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

11	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	93	1	1889	2	Y	-0-					-0-
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	119	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	2	Y	-0-					-0-
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	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	134	1	2530	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	2	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-					-0-
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	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	137	1	2769	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	137	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	134	1	2853	2	N	-0-					-0-
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	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	175	1	3302	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	2	Y	-0-					-0-
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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	68	-0-	-490	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
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
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	52	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	18	7	1			11
							20	9									
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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	2	Y	18	8	1			11
							20	9									

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	74	1	1545	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1110	-0-	-502	-0-	50	1	1060	2	N	-0-					-0-
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	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	85	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1191	-0-	-576	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1824	-0-	-67	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	103	1	1935	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

11	713	X	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	2	Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
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	563	-0-	-7	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	76	1	1528	2	Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-					-0-
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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	84	1	1581	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	61	1	1156	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

11	270	X	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	279	X	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2100	N	1016	-0-	-1084	-0-	48	1	968	2	Y	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	98	1	2051	2	Y	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	Y	-0-					-0-
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	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	934	2	N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	45	1	967	2	N	-0-					-0-
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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	51	1	963	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	126	1	2544	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	87	1	1823	2	Y	-0-					-0-
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-					-0-
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	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	165	1	3117	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-					-0-
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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1152	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	61	1	627	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	61	1	639	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	652	-0-	-61	-0-	59	1	593	2	Y	-0-					-0-
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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	68	1	716	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3949	-0-	-11	-0-	186	1	3763	2	Y	-0-					-0-
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	170	1	3579	2	Y	125	59	1			66
							138	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	161	1	3433	2	Y	366	159	1			273
							403	9									
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	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	209	1	3937	2	Y	90	170	1			190
							99	9									

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1740	-0-	-420	-0-	82	1	1658	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1706	-0-	-402	-0-	77	1	1628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	81	1	1723	2	Y	11	4	1			7
							12	9									
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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	90	1	1700	2	Y	9	12	1			13
							10	9									

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
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	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
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	117	1	2370	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	116	1	2438	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1846	-0-	-820	-0-	83	1	1763	2	Y	-0-					-0-
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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2547	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

11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
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	277	-0-	-383	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

11	120	N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
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	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

11	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	67	1	1351	2	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	80	1	1685	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	69	1	1478	2	N	-0-					-0-
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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	91	1	1718	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-					-0-
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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	88	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	89	1	1894	2	N	-0-					-0-
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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	97	1	1831	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
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	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	2	N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-					-0-
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	127	-0-	-233	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	919	-0-	-311	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	831	-0-	-192	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	829	-0-	-163	-0-	37	1	792	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	129	1	2614	2	Y	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	106	1	2237	2	Y	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	86	1	1820	2	Y	-0-					-0-
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	2004	-0-	-726	-0-	101	1	1903	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	87	1	1832	2	N	-0-			-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	N	-0-			-0-
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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	112	1	2108	2	N	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	79	1	1591	2	N	-0-			-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	N	-0-			-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	N	-0-			-0-
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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	104	1	1958	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	N	612	-0-	-378	-0-	57	1	555	2	Y	-0-			-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	2	Y	-0-			-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-			-0-
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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	Y	-0-			-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	137	1	2774	2	Y	21	10	1	11
							23	9							
12	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	134	1	2809	2	Y	11	10	1	12
							12	9							
01	3069	X	2079	-0-	-990	-0-	93	1	1986	2	Y	-0-	12	1	-0-
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	2747	-0-	-193	-0-	138	1	2609	2	Y	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	37	1	755	2	Y	-0-			-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	Y	-0-			-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	Y	-0-			-0-
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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-					-0-
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	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	44	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	44	1	936	2	Y	-0-					-0-
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	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	840	N	829	-0-	-11	-0-	68	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	67	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	854	-0-	-14	-0-	68	1	786	2	Y	-0-					-0-
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	74	1	832	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

11	540	N	519	-0-	-21	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	125	1	2527	2	N	-0-					-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	147	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	N	-0-					-0-
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	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	145	1	2733	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	106	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	107	1	2241	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	105	1	2231	2	N	-0-					-0-
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	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	123	1	2313	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1250	-0-	-430	-0-	59	1	1191	2	N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	109	1	2282	2	N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	N	-0-					-0-
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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	104	1	1963	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4053	-0-	-807	-0-	615	1	3438	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	1895	-0-	-3034	-0-	518	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	3875	-0-	-1054	-0-	621	1	3254	2	Y	-0-					-0-
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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	664	1	3984	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	41	1	838	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	947	-0-	-107	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	44	1	932	2	Y	-0-					-0-
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	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	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
11	990	N	780	-0-	-210	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
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	722	-0-	-298	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	56	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	56	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	59	1	1264	2	N	-0-					-0-
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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	81	1	1531	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	70	1	1415	2	Y	-0-					-0-
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	2	Y	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	2	Y	-0-					-0-
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	1184	-0-	-376	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

11	390	N	345	-0-	-45	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-					-0-
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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

11	1650	N	776	-0-	-874	-0-	37	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	68	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	Y	-0-					-0-
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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	34	1	1499	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

11	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	66	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	67	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-					-0-
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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	77	1	1453	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	83	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	83	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-					-0-
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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	105	1	1986	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	63	1	1277	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	62	1	1305	2	Y	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-					-0-
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	1256	-0-	-124	-0-	63	1	1193	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	70	1	1425	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	70	1	1473	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	64	1	1365	2	N	-0-					-0-
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	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

11	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	59	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	60	1	1254	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	59	1	1246	2	N	-0-					-0-
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	785	-0-	-475	-0-	40	1	745	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	132	1	2671	2	N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	133	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	110	1	2334	2	N	-0-					-0-
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	3475	-0-	475	747	175	1	3300	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
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-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

11	1950	N	1797	-0-	-153	-0-	85	1	1712	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1445	-0-	-539	-0-	66	1	1379	2	N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	N	-0-					-0-
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	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	117	1	2212	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	180	N	94	-0-	-86	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
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-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
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	72	-0-	-408	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	140	1	2835	2	Y	-0-					-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	2	Y	-0-					-0-
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	2912	-0-	-58	-0-	147	1	2765	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

11	5250	X	3146	-0-	-2104	-0-	663	1	2483	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	3878	-0-	-1113	-0-	712	1	3166	2	Y	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	739	1	3778	2	Y	-0-					-0-
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	3454	-0-	-296	-0-	682	1	2772	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

11	2850	X	1309	-0-	-1541	-0-	62	1	1247	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	178	-0-	-1186	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	82	-0-	-1685	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
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	186	-0-	-1134	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

11	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	90	1	1815	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	91	1	1905	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	90	1	1912	2	Y	-0-					-0-
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	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	100	1	1883	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	63	1	1192	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

11	810	N	789	-0-	-21	-0-	37	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	36	1	775	2	Y	-0-					-0-
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	84	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	71	1	1502	2	N	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					-0-
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	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	97	1	1821	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	169	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	175	1	3672	2	N	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	165	1	3506	2	N	-0-					-0-
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	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	187	1	3523	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	223	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4686	-0-	-305	-0-	213	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	208	1	4426	2	N	-0-					-0-
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	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	241	1	4545	2	N	-0-					-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	284	1	5741	2	Y	-0-					-0-
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	280	1	5884	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5936	-0-	-47	-0-	267	1	5669	2	Y	-0-					-0-
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	5894	-0-	-136	-0-	297	1	5597	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

11	5700	X	5145	-0-	-555	-0-	242	1	4903	2	N	-0-					97
12	5642	X	5244	-0-	-398	-0-	238	1	5006	2	N	-0-					97
01	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	240	1	5098	2	N	-0-					97
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	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	262	1	4945	2	N	-0-					97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	573	1	11588	2	Y	309	154	1			155
							340	9									
12	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	563	1	11833	2	Y	260	193	1			222
							286	9									
01	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	540	1	11492	2	Y	93	105	1			210
							102	9									
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	11304	-0-	-1206	-0-	559	1	10544	2	Y	183	109	1			137
							201	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-					64
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	2	N	-0-					64
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	41	1	879	2	N	-0-					64
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

11	2610	X	2292	-0-	-318	-0-	2292	2			N	-0-					73
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					73
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					73
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	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					80

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

11	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					83
12	2139	N	1699	-0-	-440	-0-	1699	2			N	-0-					83
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					83
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	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	168	-0-	168	741	168	2			N	-0-					132
12	14B2	EXT	145	-0-	145	886	145	2			N	-0-					132
01	1016	X	130	-0-	-886	-0-	130	2			N	-0-					132
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					70
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					70
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					70
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	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

11	5040	X	3610	-0-	-1430	-0-	3610	2			N	-0-					28
12	5208	X	4878	-0-	-330	-0-	4878	2			N	-0-					28
01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					32

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					73
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					73
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					73
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					73

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
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

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					6
12	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					6
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					6
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	79	1	2626	2	N	-0-					10
12	2604 X	2579	-0-	-25	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					10
01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	83	1	2753	2	N	-0-					10
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

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	26	1	860	2	N	-0-					-0-
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	26	1	853	2	N	-0-					-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	-0-					-0-
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-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	465 N	215	-0-	-250	-0-	215	2			N	-0-					-0-
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-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	54	1	1797	2	N	-0-					-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	50	1	1679	2	N	-0-					-0-
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	51	1	1706	2	N	-0-					-0-
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-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	133	1	4428	2	N	-0-					48
12	4216 X	4014	-0-	-202	-0-	117	1	3897	2	N	-0-					48
01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	129	1	4305	2	N	-0-					48
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

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	53	1	1781	2	N	-0-			28
12	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	46	1	1521	2	N	-0-			28
01	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	54	1	1785	2	N	-0-			28
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

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

11	2370	N	871	-0-	-1499	-0-	25	1	846	2	N	-0-			25
12	2170	N	654	-0-	-1516	-0-	19	1	635	2	N	-0-			25
01	1891	N	768	-0-	-1123	-0-	22	1	746	2	N	-0-			25
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

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-			-0-
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-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	41	1	1374	2	N	-0-			-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	41	1	1369	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	2	N	-0-			-0-
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-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	992 X	607	-0-	-385	-0-	607	2			N	-0-					-0-
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-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	262	1	2308	2	N	64	188	1			28
						70	9									
12	2728 N	2699	-0-	-29	-0-	262	1	2372	2	N	59					87
						65	9									
01	2728 N	2700	-0-	-28	-0-	259	1	2369	2	N	65					152
						72	9									
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									

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	999	X	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8				102
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1318	2	18	9	N	16				118
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1792	2	54	9	N	49				167
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

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 564710
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	96	1	2148	2	N	5					157
						6	9									
12	2046 X	1542	-0-	-504	-0-	65	1	1447	2	N	27					184
						30	9									
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	208	1	4632	2	N	8					192
						9	9									
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									

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

11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	302	1	6112	2	Y	-0-					-0-
12	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	Y	-0-					-0-
01	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	301	1	6392	2	Y	-0-					-0-
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	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

11	3300 X	3290	-0-	-10	-0-	155	1	3135	2	Y	-0-					-0-
12	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-					-0-
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	157	1	3348	2	Y	-0-					-0-
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	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	180	1	3400	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
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

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

11	2940 X	2342	-0-	-598	-0-	277	1	2063	2	N	2			87
						2	9							
12	3317 X	2689	-0-	-628	-0-	296	1	2393	2	N	-0-			87
01	3317 X	2320	-0-	-997	-0-	268	1	2052	2	N	-0-			87
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

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

11	2730 X	1888	-0-	-842	-0-	224	1	1664	2	N	-0-			-0-
12	2728 X	1967	-0-	-761	-0-	217	1	1750	2	N	-0-			-0-
01	2356 X	1905	-0-	-451	-0-	220	1	1685	2	N	-0-			-0-
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-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

11	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	160	1	2156	2	N	-0-			18
12	2604 N	2179	-0-	-425	-0-	148	1	2031	2	N	-0-			18
01	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	159	1	2163	2	N	-0-			18
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							

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

11	1080 N	988	-0-	-92	-0-	987	2	1	9	N	1			179
12	1178 N	999	-0-	-179	-0-	998	2	1	9	N	1			180
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1			181
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	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			183

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	110	1	816	2	N	-0-					159
12	775 N	773	-0-	-2	-0-	85	1	688	2	N	-0-					159
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	4					163
						4	9									
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									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

11	660 N	528	-0-	-132	-0-	63	1	465	2	N	-0-					-0-
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	607	2	N	-0-					-0-
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	95	1	728	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

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

11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			28
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			28
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			28
*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

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790 #	1133	-0-	-1657	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
12	2604 #	1587	-0-	-1017	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
01	2604 #	1039	-0-	-1565	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4976	2	15	9	N	14					114
12	4867 X	3838	-0-	-1029	-0-	3824	2	14	9	N	13					127
01	4867 X	4491	-0-	-376	-0-	4482	2	9	9	N	8					135
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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

11	1920 N	1856	-0-	-64	-0-	1856	2			N	-0-	169	1			17
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	2	6	9	N	5					22
01	1922 N	1565	-0-	-357	-0-	1558	2	7	9	N	6					28
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					133
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					133
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					133
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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					133

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	2	3	9	N	3					49
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	929	2	3	9	N	3					52
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	3					55
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					6
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					6
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					6
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
02	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
03	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					178
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

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

11	90 #	70	-0-	-20	-0-	53	2	17	9	N	15					69
12	186 #	84	-0-	-102	-0-	54	2	30	9	N	27					96
01	186 #	96	-0-	-90	-0-	55	2	41	9	N	37					133
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

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

11	2468 R	2468	-0-	-0-	-0-	2440	2	28	9	N	25	103	1			54
12	2449 #	2172	-0-	-277	-0-	2165	2	7	9	N	6					60
01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1929	2	64	9	N	58					118
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

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

11	2534 R	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					133
12	2455 R	2455	-0-	-0-	-0-	2414	2	41	9	N	37	108	1			62
01	3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	3354	2	58	9	N	53					115
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

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	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

11	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					78
12	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2393	2	8	9	N	7					85
01	2480 #	2344	-0-	-136	-0-	2294	2	50	9	N	45					130
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

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	3			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

11	44 R	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					38
12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					38
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					38
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

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	2	N	-0-					69
12	62	#	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	N	-0-					69
01	62	#	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					69
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

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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

11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					27
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27
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

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					77
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
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

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	295	2	3	9	Y	3					17
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y	1					21
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

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
11	450	N	298	-0-	-152	-0-	295	2	3	9	Y	3					17
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	446	2	3	9	Y	3					20
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y	1					21
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

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
11	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-					7
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					7
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
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

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
11	810	N	481	-0-	-329	-0-	481	2			Y	-0-					10
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	800	2	26	9	Y	24					34
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	Y	4					38
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

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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					47
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					48
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					48
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

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
11	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	2			Y	-0-					11
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	9	Y	23					34
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	Y	4					38
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

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
11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	2			N	-0-					106
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					106
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					106
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

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
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					8
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	Y	15					23
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7					30
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

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	871	-0-	-299	-0-	871	2			N	-0-					181
12	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					181
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					181
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

XTO ENERGY INC. 945936
WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	N	-0-					92
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	4	1	127	3	N	-0-					92
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	3	N	-0-					92
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

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

11	330	N	210	-0-	-120	-0-	25	1	155	2	N	27					147
							30	9									
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	29	1	177	2	N	48					195
							53	9									
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	20	1	147	2	N	41					236
							45	9									
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									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

11	570	N	283	-0-	-287	-0-	37	1	233	2	N	12					104
							13	9									
12	558	N	284	-0-	-274	-0-	39	1	235	2	N	9					113
							10	9									
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	38	1	275	2	N	5					118
							6	9									
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									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
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

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
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

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

11	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	3	1	127	3	N	-0-				-0-
12	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	5	1	171	3	N	-0-				-0-
01	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	5	1	180	3	N	-0-				-0-
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-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

11	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	11	1	383	3	N	-0-				-0-
12	713 N	361	-0-	-352	B	-0-	10	1	351	3	N	-0-				-0-
01	589 N	343	-0-	-246	B	-0-	9	1	334	3	N	-0-				-0-
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-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	3	1	113	3	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	3	1	121	3	N	-0-			-0-
01	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-
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-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	1	1	49	3	N	-0-			-0-
12	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	3	N	-0-			-0-
12	217	N	184	-0-	-33 B	-0-	5	1	179	3	N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-
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-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	20	1	738	3	N	3			35
							3	9							
12	1364	N	767	-0-	-597 B	-0-	21	1	744	3	N	2			37
							2	9							
01	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	39	1	1384	3	N	5			42
							6	9							
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							

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
11	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	13	1	482	3	N	-0-			81
12	713	N	645	-0-	-68 B	-0-	18	1	627	3	N	-0-			81
01	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	23	1	804	3	N	-0-			81
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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
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
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	6	1	234	3	N	-0-			-0-
12	341 N	191	-0-	-150 B	-0-	5	1	186	3	N	-0-			-0-
01	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	7	1	260	3	N	-0-			-0-
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-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
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-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	3			23
						3	9							
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			23
01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	3	1	96	3	N	-0-			23
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

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-			58
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	3	1	90	3	N	-0-			58
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2	1	63	3	N	-0-			58
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

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	2	1	128	3	N	1			94
						1	9							
12	341 N	189	-0-	-152 B	-0-	5	1	184	3	N	-0-			94
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7	1	242	3	N	-0-			94
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

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	8	1	289	3	N	-0-			192
12	527 N	406	-0-	-121 B	-0-	11	1	395	3	N	-0-			192
01	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	13	1	441	3	N	-0-			192
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

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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

11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	1			60
						1	9							
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-			60
01	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	175	3	N	-0-			60
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							

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

11	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	20	1	738	3	N	4			94
						4	9							
12	1023 N	696	-0-	-327 B	-0-	20	1	676	3	N	-0-			94
01	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	30	1	1075	3	N	6			100
						7	9							
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							

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3	1	104	3	N	1			20
						1	9							
12	248 N	124	-0-	-124 B	-0-	3	1	121	3	N	-0-			20
01	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	4	1	140	3	N	-0-			20
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

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	8	1	307	3	N	-0-			21
12	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	14	1	501	3	N	-0-			21
01	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	18	1	639	3	N	2			23
						2	9							
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

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
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	4 1 10 9	157 3	N	9			58
12	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	7 1 7 9	251 3	N	6			64
01	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	5 1 8 9	177 3	N	7			71
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6 1 4 9	167 3	N	4			75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	6 1 7 9	172 3	N	6			81
*04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	5 1 7 9	172 3	N	6			87

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	29 1	1044 3	N	-0-			130
12	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	41 1	1342 3	N	-0-			130
01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	47 1	1662 3	N	-0-			130
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

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	1 1	46 3	N	-0-			21
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	2 1	81 3	N	-0-			21
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	-0-			21
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

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2		N	-0-			29
12	1240 N	925	-0-	-315	-0-	925	2		N	-0-			29
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			29
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

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		N	-0-			30
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			30
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			30
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

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

11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794	2		N	-0-			-0-
12	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2		N	-0-			-0-
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2		N	-0-			-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
12	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2		N	-0-			-0-
01	434 N	140	-0-	-294	-0-	140	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	1770	X	547	-0-	-1223	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	733	-0-	-1096	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	899	X	195	-0-	-704	-0-	195	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					90
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					90
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					90
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	6240	X	4618	-0-	-1622	-0-	4538	2	80	9	N	73					167
12	6448	X	5496	-0-	-952	-0-	5412	2	84	9	N	76					243
01	5611	X	5454	-0-	-157	-0-	5413	2	41	9	N	37	191	1			89
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

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

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	Y	4	12	1	2	8	3
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	2	7	9	Y	6					9
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3					12
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

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REKA (COTTON VALLEY LIME) 75825 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046571 COMPL. DATE 05/03/1969 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1898	2	57	9	N	52					256
12	2325 N	2113	-0-	-212	-0-	2058	2	55	9	N	50					306
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2053	2	77	9	N	70	194	1			182
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

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

11	DLQ G-10	1311	-0-	1311	4938	1278	2	33	9	Y	30					233
12	2700 N	1230	-0-	-1470	3468	1200	2	30	9	Y	27					260
01	3100 N	1822	-0-	-1278	2190	1801	2	21	9	Y	19					279
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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2280 N	1898	-0-	-382	-0-	1898	2			N	-0-					254
12	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	2099	2			N	-0-					254
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					254
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

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
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
11	1800	N	21	-0-	-1779	-0-	10	1	11	2	N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
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									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	430	1	450	2	N	37					194
							41	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	385	1	393	2	N	27					221
							30	9									
01	992	N	579	-0-	-413	-0-	264	1	280	2	N	32	195	1			58
							35	9									
*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									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7					181
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	34	2	N	23					204
							25	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15	179	1			40
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									

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

11	2010	X	1128	-0-	-882	-0-	552	1	576	2	N	-0-					164
12	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	636	1	650	2	N	267	354	1			77
							294	9									
01	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	749	1	794	2	N	133	187	1			23
							146	9									
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									

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
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	211	1	960	2	N	-0-					218
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	391	1	1779	2	N	1					219
							1	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	343	1	1561	2	N	7					226
							8	9									
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

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4					217
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					220
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1320	2	9	9	N	8					228
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

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

11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2025	2	56	9	N	51	196	1			86
12	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2768	2	97	9	N	88					174
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2523	2	54	9	N	49					223
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

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

11	180	N	110	-0-	-70	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
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-

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

11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1218	2	85	9	N	77	15	1			136
12	1395	N	997	-0-	-398	-0-	963	2	34	9	N	31					167
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	919	2	48	9	N	44	151	1			60
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

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5407	2	215	9	N	195	224	1			91
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5498	2	197	9	N	179	166	1			104
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5540	2	285	9	N	259	243	1			120
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

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
11	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1351	2	73	9	N	66	15	1			163
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	1336	2	56	9	N	51	162	1			52
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1329	2	41	9	N	37	21	1			68
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

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

11	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1079	2	161	9	N	146	178	1			58
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1239	2	135	9	N	123	153	1			28
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1232	2	154	9	N	140	142	1			26
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

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

11	3480 X	3261	-0-	-219	-0-	3129	2	132	9	N	120	190	1			43
12	3534 X	3352	-0-	-182	-0-	3253	2	99	9	N	90					133
01	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	3230	2	150	9	N	136	219	1			50
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

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					471
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					481
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					482
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

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
11	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	6967	1	24854	3	N	5					228
							6	9									
12	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	7522	1	26378	3	N	52					280
							57	9									
01	39868	X	39868	-0-	-0-	-0-	9253	1	30604	3	N	10					290
							11	9									
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									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

11	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	4206	1	15004	3	N	-0-					197
12	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	4231	1	14837	3	N	-0-					197
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	2418	1	7998	3	N	-0-					197
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									

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

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	107	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	109	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	112	1	3122	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

11	4680	X	304	-0-	-4376	-0-	10	1	294	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	477	-0-	-4359	-0-	16	1	461	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	645	-0-	-4191	-0-	22	1	623	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	163	1	4662	2	N	-0-					-0-
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	170	1	4931	2	N	-0-					-0-
01	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	200	1	5579	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

11	60	X	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1382	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	507	-0-	-237	-0-	17	1	489	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

11	50287	X	50287	-0-	-0-	-0-	1703	1	48583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	52422	X	52422	-0-	-0-	-0-	1748	1	50671	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	51844	X	51844	-0-	-0-	-0-	1794	1	50050	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	27	1	767	2	N	-0-					-0-
12	992	N	778	-0-	-214	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	27	1	761	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

11	16710	X	14832	-0-	-1878	-0-	502	1	14330	2	N	-0-					-0-
12	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	524	1	15208	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	2732	-0-	-10722	-0-	95	1	2637	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

11	15180	X	10571	-0-	-4609	-0-	358	1	10213	2	N	-0-					-0-
12	16926	X	10048	-0-	-6878	-0-	335	1	9713	2	N	-0-					-0-
01	16926	X	8920	-0-	-8006	-0-	309	1	8611	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

11	34375	X	34375	-0-	-0-	-0-	1164	1	33210	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	30008	X	30008	-0-	-0-	-0-	1000	1	29006	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	1019	1	28427	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

11	2940	X	2836	-0-	-104	-0-	96	1	2740	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2110	-0-	-928	-0-	70	1	2039	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3038	X	2451	-0-	-587	-0-	85	1	2366	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

11	16200	X	15076	-0-	-1124	-0-	511	1	14564	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	16740	X	15145	-0-	-1595	-0-	505	1	14640	2	N	-0-					-0-
01	16740	X	14807	-0-	-1933	-0-	512	1	14295	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	7260	X	6363	-0-	-897	-0-	216	1	6147	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6335	-0-	-1167	-0-	211	1	6124	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6125	-0-	-1284	-0-	212	1	5913	2	N	-0-					-0-
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-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56220	X	55245	-0-	-975	-0-	1871	1	53373	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	57195	X	54128	-0-	-3067	-0-	1805	1	52322	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	57877	X	52728	-0-	-5149	-0-	1824	1	50904	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1726	-0-	-554	-0-	58	1	1664	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	2666	X	1932	-0-	-734	-0-	64	1	1862	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
01	2666	X	1747	-0-	-919	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21900	X	15486	-0-	-6414	-0-	525	1	14961	2	N	-0-					-0-
12	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	812	1	23557	2	N	-0-					-0-
01	22568	X	21760	-0-	-808	-0-	753	1	21007	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	37170 X	34321	-0-	-2849	-0-	1163	1	33157	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	41323 X	30510	-0-	-10813	-0-	1017	1	29491	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	41323 X	35618	-0-	-5705	-0-	1232	1	34386	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

11	40020 X	37031	-0-	-2989	-0-	1254	1	35776	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	41965 X	41965	-0-	-0-	-0-	1399	1	40564	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	41354 X	38366	-0-	-2988	-0-	1327	1	37039	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2850 X	2781	-0-	-69	-0-	94	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	2945 X	2531	-0-	-414	-0-	88	1	2443	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	12420 X	11560	-0-	-860	-0-	392	1	11168	2	N	-0-					-0-
12	12834 X	11790	-0-	-1044	-0-	393	1	11397	2	N	-0-					-0-
01	12493 X	11561	-0-	-932	-0-	400	1	11161	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3937 X	993	-0-	-2944	-0-	33	1	960	2	N	-0-					-0-
01	3937 X	2596	-0-	-1341	-0-	90	1	2506	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	118	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	116	1	3377	2	N	-0-					-0-
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	118	1	3294	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

11	5490 X	18	-0-	-5472	-0-	1	1	16	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	1984 X	709	-0-	-1275	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

11	13260 X	11464	-0-	-1796	-0-	388	1	11076	2	N	-0-					-0-
12	13702 X	13062	-0-	-640	-0-	435	1	12626	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	13702 X	10308	-0-	-3394	-0-	357	1	9951	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	284	1	8096	2	N	-0-					-0-
12	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	286	1	8282	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8587 X	8445	-0-	-142	-0-	292	1	8153	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	18	1	499	2	N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	384	-0-	-608	-0-	13	1	371	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	1950	X	1481	-0-	-469	-0-	50	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	71	1	1987	2	N	-0-					-0-
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-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41794	X	41794	-0-	-0-	-0-	1416	1	40378	2	N	-0-					-0-
12	43124	X	43124	-0-	-0-	-0-	1438	1	41686	2	N	-0-					-0-
01	33759	X	22953	-0-	-10806	-0-	794	1	22159	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1664	-0-	-256	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	56	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	485	-0-	-1220	-0-	17	1	468	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
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-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

11	3840 X	3001	-0-	-839	-0-	102	1	2899	2	N	-0-			-0-
12	3751 X	3306	-0-	-445	-0-	110	1	3196	2	N	-0-			-0-
01	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	127	1	3557	2	N	-0-			-0-
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-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

11	1200 X	943	-0-	-257	-0-	32	1	911	2	N	-0-			-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	42	1	1220	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	1019	-0-	-4	-0-	35	1	984	2	N	-0-			-0-
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-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

11	3300 X	3074	-0-	-226	-0-	104	1	2970	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3079	-0-	-331	-0-	103	1	2976	2	N	-0-			-0-
01	2883 X	2443	-0-	-440	-0-	85	1	2358	2	N	-0-			-0-
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-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

11	1440 N	920	-0-	-520	-0-	31	1	889	2	N	-0-			-0-
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	2	N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-			-0-
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-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

11	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	194	1	5540	2	N	-0-			-0-
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	176	1	5092	2	N	-0-			-0-
01	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	209	1	5830	2	N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54090	X	43473	-0-	-10617	-0-	1473	1 9	41999	2	N	1	1	8			-0-
12	55180	X	45753	-0-	-9427	-0-	1525	1 9	44226	2	N	2	2	8			-0-
01	55180	X	48749	-0-	-6431	-0-	1687	1	47062	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
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-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	83	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	84	1	2430	2	N	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2351	-0-	-289	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2544	-0-	-122	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	37	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4045	-0-	945	945	140	1	3905	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	60892	X	60892	-0-	-0-	-0-	2063	1	58826	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	62494	X	62494	-0-	-0-	-0-	2083	1	60407	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	61350	X	61350	-0-	-0-	-0-	2123	1	59226	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	2	N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	16	1	453	2	N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2085	-0-	-75	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	68	-0-	-172	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	2	N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-			-0-
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-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	305	1	8704	2	N	-0-			-0-
12	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	283	1	8192	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
01	8804 X	5457	-0-	-3347	-0-	189	1	5268	2	N	-0-			-0-
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-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

11	1050 N	846	-0-	-204	-0-	846	2			N	-0-			-0-
12	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	2			N	-0-			-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
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-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

11	10710 X	6	-0-	-10704	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	10788 X	19	-0-	-10769	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
01	8153 X	71	-0-	-8082	-0-	2	1	69	2	N	-0-			-0-
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-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	2	N	-0-			-0-
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	93	1	2692	2	N	-0-			-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	89	1	2490	2	N	-0-			-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1470 N	1447	-0-	-23	-0-	49	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	51	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	40	1	1128	2	N	-0-					-0-
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-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

11	15600 X	7143	-0-	-8457	-0-	242	1	6900	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	607	1	17598	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	17374 X	17374	-0-	-0-	-0-	601	1	16773	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

11	37953 X	37953	-0-	-0-	-0-	1286	1	36667	2	N	-0-					-0-
12	38750 X	37923	-0-	-827	-0-	1264	1	36658	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	38750 X	36092	-0-	-2658	-0-	1249	1	34843	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

11	90 N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	63	-0-	-1053	-0-	2	1	61	2	N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

11	390 N	360	-0-	-30	-0-	12	1	348	2	N	-0-					-0-
12	496 N	446	-0-	-50	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	10	1	271	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	2232	-0-	-468	-0-	76	1	2155	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	2790 X	1927	-0-	-863	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	2790 X	2172	-0-	-618	-0-	75	1	2097	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

11	5970 X	5394	-0-	-576	-0-	183	1	5211	2	N	-0-					-0-
12	5549 X	4655	-0-	-894	-0-	155	1	4500	2	N	-0-					-0-
01	5363 X	4521	-0-	-842	-0-	156	1	4365	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

11	6390 X	5472	-0-	-918	-0-	185	1	5287	2	N	-0-					-0-
12	6603 X	6086	-0-	-517	-0-	203	1	5882	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6510 X	4520	-0-	-1990	-0-	156	1	4364	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
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-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

11	23730 X	22570	-0-	-1160	-0-	764	1	21805	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	24335 X	23174	-0-	-1161	-0-	773	1	22399	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	23746 X	22791	-0-	-955	-0-	789	1	22002	2	N	-0-					-0-
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-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

11	15660 X	13251	-0-	-2409	-0-	449	1	12802	2	N	-0-					-0-
12	17701 X	15831	-0-	-1870	-0-	528	1	15303	2	N	-0-					-0-
01	17701 X	13587	-0-	-4114	-0-	470	1	13117	2	N	-0-					-0-
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-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33630	X	31711	-0-	-1919	-0-	1074	1 9	30636	2	N	1	1	8			-0-
12	34751	X	31736	-0-	-3015	-0-	1058	1 9	30677	2	N	1	1	8			-0-
01	34751	X	28364	-0-	-6387	-0-	981	1	27383	2	N	-0-					-0-
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-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

11	325170	X	272833	-0-	-52337	-0-	272833	2			N	-0-					-0-
12	324787	X	281283	-0-	-43504	-0-	281283	2			N	-0-					-0-
01	318308	X	272010	-0-	-46298	-0-	272010	2			N	-0-					-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	3822	X	3439	-0-	-383	-0-	122	1	3317	2	N	-0-					-0-
12	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	120	1	3231	2	N	-0-					-0-
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	121	1	3259	2	N	-0-					-0-
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-

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
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					43
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					43
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-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

11	180	N	140	-0-	-40	-0-	10	1	130	2	N	-0-					59
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	6	1	76	2	N	-0-					59
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-					59
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

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

11	210	N	122	-0-	-88	-0-	9	1	113	2	N	-0-					47
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					47
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	N	-0-					47
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									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	416	-0-	-334	-0-	29	1	387	2	N	-0-					131
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	49	1	613	2	N	-0-					131
01	775	N	546	-0-	-229	-0-	39	1	507	2	N	-0-					131
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

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866

11	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	106	1	1400	2	N	12					93
							13	9									
12	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	116	1	1451	2	N	20					113
							22	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	36					149
							40	9									
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									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	N	-0-					98
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	2	N	-0-					98
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	2	N	-0-					98
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									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

11	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	146	1	1922	2	N	-0-					70
12	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	149	1	1868	2	N	2					72
							2	9									
01	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	141	1	1849	2	N	1					73
							1	9									
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									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					33
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					33
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			Y	-0-					33
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	4312	-0-	-2588	-0-	4312	3			Y	-0-					81
12	7130	X	6737	-0-	-393	-0-	6737	3			Y	-0-					81
01	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	5361	3			Y	-0-					81
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	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					40
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					40
01	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					83
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					83
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					83
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					22
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					22
01	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					22
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					22
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					22
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
11	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					3
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					3
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	14	8	1					16
							15	9											
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	38	1	1126	2	Y	13	17	1					12
							14	9											
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	9							21
							10	9											
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

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

11	1710	X	1184	-0-	-526	-0-	39	1	1124	2	Y	19	44	1	6	8			26
							21	9											
12	1767	X	955	-0-	-812	-0-	31	1	912	2	Y	11	27	1					10
							12	9											
01	1767	X	1398	-0-	-369	-0-	51	1	1330	2	Y	15							25
							17	9											
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											

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	477	2	Y	6	7	1					8
							7	9											
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1476	2	Y	17	10	1					15
							19	9											
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	65	1	1708	2	Y	20							35
							22	9											
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											

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
11	3517	X	2482	-0-	-1035	-0-	83	1	2369	2	Y	27	45	1			42
							30	9									
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	137	1	4062	2	Y	49	46	1			45
							54	9									
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	152	1	3999	2	Y	46					91
							51	9									
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									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					49
12	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2			N	-0-					49
01	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	2			N	-0-					49
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

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	21	28	1			29
							23	9									
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	84	1	2496	2	Y	30	32	1			27
							33	9									
01	3100	N	3534	-0-	434	434	128	1	3363	2	Y	39					66
							43	9									
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									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	Y	10	19	1			15
							11	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	5					9
							6	9									
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

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
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	55	1	1583	2	Y	19	24	1			26
							21	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	21	1	628	2	Y	7	27	1			6
							8	9									
01	620	N	292	-0-	-328	-0-	11	1	278	2	Y	3					9
							3	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

11	1020	N	652	-0-	-368	-0-	21	1	631	2	N	-0-					250
12	930	N	658	-0-	-272	-0-	24	1	634	2	N	-0-					250
01	806	N	326	-0-	-480	-0-	9	1	317	2	N	-0-					250
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

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	870	N	867	-0-	-3	-0-	65	1	802	2	N	-0-					27
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	63	1	870	2	N	-0-					27
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	68	1	887	2	N	-0-					27
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

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	83	-0-	-127	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
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-					146

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	1					23
							1	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	N	2					25
							2	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	890	2	N	-0-					25
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									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					58
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	160	1	2110	2	N	5					101
						6	9									
12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	153	1	1917	2	N	3					104
						3	9									
01	2418 N	2325	-0-	-93	-0-	164	1	2155	2	N	5					109
						6	9									
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									

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

11	780 N	756	-0-	-24	-0-	53	1	701	2	N	2					52
						2	9									
12	837 N	764	-0-	-73	-0-	56	1	706	2	N	2					54
						2	9									
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	56	1	737	2	N	1					55
						1	9									
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									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	163	1	2149	2	N	6					37
						7	9									
12	2387 N	1958	-0-	-429	-0-	144	1	1811	2	N	3					40
						3	9									
01	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	158	1	2078	2	N	4					44
						4	9									
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									

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
11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	117	1	1535	2	N	20	170	1			64
							22	9									
12	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	131	1	1640	2	N	7					71
							8	9									
01	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	123	1	1617	2	N	5					76
							6	9									
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									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	146	1	1925	2	N	5					62
							6	9									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	156	1	1954	2	N	3					65
							3	9									
01	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	148	1	1951	2	N	5					70
							6	9									
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									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

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

11	3000	N	3920	-0-	920	2000	3901	2	19	9	Y	17					82
12	3100	N	3621	-0-	521	2521	3604	2	17	9	Y	15					97
01	5823	X	3302	-0-	-2521	-0-	3282	2	20	9	Y	18					115
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

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

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
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-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	11376	7353	-0-	-4023	-0-	7353	2		N	-0-			-0-
12	11296	7370	-0-	-3926	-0-	7370	2		N	-0-			-0-
01	0	7341	-0-	7341	7341	7341	2		N	-0-			-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2		N	-0-			-0-
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-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	452	1	2363	2	N	-0-					82
12	3069	X	2913	-0-	-156	-0-	452	1	2459	2	N	2					84
							2	9									
01	3069	X	2169	-0-	-900	-0-	388	1	1780	2	N	1					85
							1	9									
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									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	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

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	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
11	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-			11
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			Y	-0-			11
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			Y	-0-			11
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

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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
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		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
11	3540	X	2542	-0-	-998	-0-	2542	2			N	-0-			20
12	2883	X	2344	-0-	-539	-0-	2344	2			N	-0-			20
01	2418	X	241	-0-	-2177	-0-	241	2			N	-0-			20
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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-			6
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-			6
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-			6
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

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
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					1
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					1
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					1
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

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					16
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					16
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					16
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

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	40	1	919	2	N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	N	-0-					-0-
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-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

11	510	N	505	-0-	-5	-0-	81	1	424	2	N	-0-					150
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	83	1	450	2	N	-0-					150
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	98	1	451	2	N	-0-					150
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

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	89	1	467	2	N	-0-					20
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	97	1	529	2	N	-0-					20
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	85	1	388	2	N	-0-					20
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

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
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					1
12	1147	N	644	-0-	-503	-0-	644	2			N	-0-					1
01	1581	N	924	-0-	-657	-0-	924	2			N	-0-					1
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

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					47
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					47
01	3100	N	3731	-0-	631	631	3731	2			N	-0-					47
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

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

11	1920	X	942	-0-	-978	-0-	942	2			N	-0-					7
12	1984	X	730	-0-	-1254	-0-	730	2			N	-0-					7
01	1984	X	1192	-0-	-792	-0-	1192	2			N	-0-					7
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

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

11	690	N	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					9
12	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	2			N	-0-					9
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					9
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

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

11	990	N	448	-0-	-542	-0-	448	2			N	-0-					1
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					1
01	806	N	406	-0-	-400	-0-	406	2			N	-0-					1
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	78	1	1567	2	N	-0-					129
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1534	2	N	-0-					129
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	2	N	-0-					129
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

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
11	5340	X	1525	-0-	-3815	-0-	1525	2			N	-0-					27
12	5518	X	4779	-0-	-739	-0-	4779	2			N	-0-					27
01	5301	X	3826	-0-	-1475	-0-	3826	2			N	-0-					27
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

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

11	2190	N	1268	-0-	-922	-0-	1268	2			N	-0-					21
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					21
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					21
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

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					1
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					1
01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					1
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

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
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-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					28
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					28
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					28
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

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

11	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					1
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					1
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					1
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

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

11	1193	N	932	-0-	-261	-0-	932	2			N	-0-					13
12	1023	X	982	-0-	-41	-0-	982	2			N	-0-					13
01	1023	X	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					13
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

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
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					65
12	1736	N	1096	-0-	-640	-0-	1096	2			N	-0-					65
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					65
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

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2908	-0-	-1082	-0-	2908	2			N	-0-					68
12	4123	X	1833	-0-	-2290	-0-	1833	2			N	-0-					68
01	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	964	2			N	-0-					68
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

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					28
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					28
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					28
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

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	2002	-0-	-8	-0-	2002	2			N	-0-					22
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					22
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					22
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

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	2			N	-0-					26
12	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					26
01	558	N	276	-0-	-282	-0-	276	2			N	-0-					26
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

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					33
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					33
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					33
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

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
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	505	-0-	-611	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2693	-0-	-907	-0-	2693	2			N	-0-					61
12	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	3341	2			N	-0-					61
01	3813	X	3378	-0-	-435	-0-	3376	2	2	9	N	2					63
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

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	2587	2			N	-0-					73
12	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	3123	2			N	-0-					73
01	3782	X	2359	-0-	-1423	-0-	2359	2			N	-0-					73
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

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					63
12	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	1799	2			N	-0-					63
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					63
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

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	2976	2			N	-0-					1
12	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					1
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					1
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

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3161	-0-	161	1444	3161	2			N	-0-					-0-
12	4579	X	3135	-0-	-1444	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					27
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					27
01	3100	N	3537	-0-	437	437	3537	2			N	-0-					27
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

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
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					47
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					47
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					47
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

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	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

11	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

11	6293	X	4125	-0-	-2168	-0-	4125	2			N	-0-					1
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					1
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					1
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

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

11	2070	X	1228	-0-	-842	-0-	1228	2			N	-0-					1
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					1
01	2139	N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					1
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

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

11	3000	N	5420	-0-	2420	5505	5420	2			N	-0-					49
12	3100	N	3455	-0-	355	5860	3455	2			N	-0-					49
01	8165	X	2305	-0-	-5860	-0-	2305	2			N	-0-					49
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

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					1
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					1
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

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
11	2820 X	2483	-0-	-337	-0-	2483	2		N	-0-			11
12	2914 X	2268	-0-	-646	-0-	2268	2		N	-0-			11
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			11
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

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			128
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-			128
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			128
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

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-			25
12	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	2405	2		N	-0-			25
01	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416	2		N	-0-			25
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

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-			63
12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-			63
01	2790 N	1072	-0-	-1718	-0-	1072	2		N	-0-			63
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

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

11	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-			1
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-			1
01	2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2493	2		N	-0-			1
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

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
11	2010	X	491	-0-	-1519	-0-	491	2			N	-0-					1
12	2077	X	1180	-0-	-897	-0-	1180	2			N	-0-					1
01	2077	X	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					1
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

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

11	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					38
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					38
01	2759	X	2545	-0-	-214	-0-	2545	2			N	-0-					38
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

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					25
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					25
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

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	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

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					59
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					59
01	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	1851	2			N	-0-					59
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

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

11	930	N	179	-0-	-751	-0-	16	1	163	2	N	-0-					104
12	682	N	336	-0-	-346	-0-	29	1	307	2	N	-0-					104
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	35	1	349	2	N	-0-					104
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

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	1976	2			N	-0-					78
12	2883	X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	2			N	-0-					78
01	2883	X	1998	-0-	-885	-0-	1998	2			N	-0-					78
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	383	-0-	-817	-0-	34	1	349	2	N	-0-					100
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	N	-0-					100
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	2	N	-0-					100
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									

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					11
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					11
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					11
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

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

11	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			N	-0-					2
12	3410	X	1968	-0-	-1442	-0-	1968	2			N	-0-					2
01	3410	X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			N	-0-					2
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

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					26
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					26
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					26
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

11	2130	X	1394	-0-	-736	-0-	66	1	1328	2	N	-0-					32
12	2201	X	1468	-0-	-733	-0-	61	1	1407	2	N	-0-					32
01	2201	X	1727	-0-	-474	-0-	71	1	1656	2	N	-0-					32
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

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

11	930	N	258	-0-	-672	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	651	-0-	-465	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	668	-0-	-1006	-0-	668	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					51
12	3100 N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					51
01	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2			N	-0-					51
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

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					1
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					1
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					1
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

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	444	1	4498	2	N	-0-					37
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	431	1	4584	2	N	-0-					37
01	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	402	1	4007	2	N	-0-					37
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

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	455	1	4611	2	N	-0-					146
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	429	1	4564	2	N	-0-					146
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	412	1	4104	2	N	-0-					146
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									

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

11	1080 N	412	-0-	-668	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	961 N	341	-0-	-620	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					4
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					4
01	2697	X	2270	-0-	-427	-0-	2270	2			N	-0-					4
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

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3631	-0-	631	631	3631	2			N	-0-					70
12	2136	N	1505	-0-	-631	-0-	1505	2			N	-0-					70
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					70
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

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					26
12	3999	X	2480	-0-	-1519	-0-	2480	2			N	-0-					26
01	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					26
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 18 RRCID -> 220481 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12507 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					12
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					12
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					12
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

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	306	1	421	2	N	-0-					128
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	317	1	400	2	N	-0-					128
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	309	1	371	2	N	-0-					128
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

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					2
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					2
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					2
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

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					1
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					1
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					1
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

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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					1
12	868	N	86	-0-	-782	-0-	86	2			N	-0-					1
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2276	-0-	-244	-0-	108	1	2168	2	N	-0-					55
12	2449	N	2303	-0-	-146	-0-	95	1	2208	2	N	-0-					55
01	2449	N	2262	-0-	-187	-0-	93	1	2169	2	N	-0-					55
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

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					1
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			N	-0-					1
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-					1
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

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					66
12	961	N	636	-0-	-325	-0-	636	2			N	-0-					66
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					66
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

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					1
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					1
01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			N	-0-					1
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

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					30
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					30
01	961	N	507	-0-	-454	-0-	507	2			N	-0-					30
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
11	3030	X	2470	-0-	-560	-0-	2470	2			N	-0-					81
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					81
01	2914	X	2043	-0-	-871	-0-	2043	2			N	-0-					81
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

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
11	1830	X	1648	-0-	-182	-0-	1648	2			N	-0-					1
12	1767	X	1305	-0-	-462	-0-	1305	2			N	-0-					1
01	1798	X	518	-0-	-1280	-0-	518	2			N	-0-					1
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

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
11	1830	X	520	-0-	-1310	-0-	520	2			N	-0-					1
12	1612	X	405	-0-	-1207	-0-	405	2			N	-0-					1
01	1612	X	361	-0-	-1251	-0-	361	2			N	-0-					1
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	247	1	1290	2	N	1					124
							1	9									
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	267	1	1450	2	N	1					125
							1	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	328	1	1502	2	N	4					129
							4	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					30
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					30
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					30
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

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					74
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					74
01	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					74
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

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					25
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					25
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

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

11	7920	X	3602	-0-	-4318	-0-	171	1	3431	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7259	-0-	-925	-0-	300	1	6959	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	303	1	7078	2	N	-0-					-0-
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-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					32
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					32
01	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					32
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

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

11	5250	X	4398	-0-	-852	-0-	208	1	4190	2	N	-0-					-0-
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	254	1	5906	2	N	-0-					-0-
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	13525	-0-	-4775	-0-	2572	1	10953	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	14265	-0-	-2475	-0-	2740	1	11525	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	14180	-0-	-2281	-0-	2734	1	11446	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

11	13140	X	11799	-0-	-1341	-0-	1892	1	9907	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	12188	-0-	-1762	-0-	1891	1	10297	2	N	-0-					-0-
01	13950	X	13784	-0-	-166	-0-	2000	1	11784	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

11	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	182	1	3667	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3974	-0-	-459	-0-	164	1	3810	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	156	1	3646	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

11	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	3889	1	9051	2	N	-0-					-0-
12	14105	X	11333	-0-	-2772	-0-	3435	1	7898	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12170	-0-	-1935	-0-	3797	1	8373	2	N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	160	1	1624	2	N	-0-					54
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	176	1	1872	2	N	-0-					54
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	166	1	1654	2	N	-0-					54
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

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

11	6960	X	6567	-0-	-393	-0-	6567	2			N	-0-					34
12	7316	X	6663	-0-	-653	-0-	6663	2			N	-0-					34
01	7316	X	6675	-0-	-641	-0-	6632	2	43	9	N	39					73
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

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

11	13620	X	7026	-0-	-6594	-0-	333	1	6693	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	13256	-0-	-818	-0-	547	1	12709	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	11740	-0-	-939	-0-	482	1	11258	2	N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 175414 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9657 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	44	3	2			N	-0-			-0-
01	44 X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-			-0-
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-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

11	210 N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-			-0-
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	195	-0-	-15	-0-	20	1	175	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

11	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
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-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
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	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

11	2610 X	2241	-0-	-369	-0-	108	1	2133	2	Y	-0-			-0-
12	2697 X	2467	-0-	-230	-0-	122	1	2345	2	Y	-0-			-0-
01	2635 X	2476	-0-	-159	-0-	131	1	2345	2	Y	-0-			-0-
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	2365	-0-	-35	-0-	124	1	2241	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-			2
12	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	51	1	973	2	Y	-0-			2
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-			2
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	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	25	-0-	-215	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
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-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

11	690	N	678	-0-	-12	-0-	76	1	602	2	Y	-0-			-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	-0-			-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	66	1	637	2	Y	-0-			-0-
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	622	-0-	-68	-0-	63	1	559	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

11	2700	X	2143	-0-	-557	-0-	241	1	1902	2	Y	-0-			23
12	3100	X	1487	-0-	-1613	-0-	168	1	1319	2	Y	-0-			23
01	3100	X	2327	-0-	-773	-0-	219	1	2108	2	Y	-0-			23
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	912	-0-	-1338	-0-	92	1	819	2	Y	1			1
							1	9							

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	290	1	2282	2	Y	-0-			-0-
12	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	304	1	2392	2	Y	-0-			-0-
01	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	239	1	2296	2	Y	-0-			-0-
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	2182	-0-	-278	-0-	221	1	1961	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	160	1	1257	2	Y	-0-			12
12	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	171	1	1345	2	Y	-0-			12
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	140	1	1352	2	Y	-0-			12
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-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

11	2430	X	2190	-0-	-240	-0-	247	1	1943	2	Y	-0-			-0-
12	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	249	1	1962	2	Y	-0-			-0-
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	243	1	2339	2	Y	-0-			-0-
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	1276	-0-	-1214	-0-	129	1	1147	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 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
11	2490	X	1317	-0-	-1173	-0-	148	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1179	-0-	-1394	-0-	133	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	58	1	558	2	Y	-0-					-0-
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	642	-0-	-678	-0-	65	1	577	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

11	2820	X	2612	-0-	-208	-0-	126	1	2486	2	Y	-0-					20
12	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	131	1	2531	2	Y	-0-					20
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	154	1	2757	2	Y	-0-					20
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	2715	-0-	-75	-0-	142	1	2573	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

11	2250	N	1637	-0-	-613	-0-	184	1	1453	2	Y	-0-					53
12	2108	N	970	-0-	-1138	-0-	109	1	861	2	Y	-0-					53
01	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	158	1	1524	2	Y	-0-					53
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-	32	7			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

11	1890	X	1845	-0-	-45	-0-	208	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1929	-0-	-24	-0-	218	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1877	-0-	-45	-0-	177	1	1700	2	Y	-0-					-0-
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	1607	-0-	-223	-0-	163	1	1444	2	Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024

11	2940	X	2384	-0-	-556	-0-	30	1	2354	2	N	-0-					20
12	3038	X	2348	-0-	-690	-0-	62	1	2286	2	N	-0-					20
01	3038	X	1802	-0-	-1236	-0-	58	1	1744	2	N	-0-					20
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

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					1
12	620 N	507	-0-	-113	-0-	507	3			N	-0-					1
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					1
12	5487 X	5410	-0-	-77	-0-	5409	3	1	9	N	1	1	1			1
01	5487 X	5452	-0-	-35	-0-	5448	3	4	9	N	4	4	1			1
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

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

11	2010 N	937	-0-	-1073	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
01	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

11	3600 X	3182	-0-	-418	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
12	3720 X	3196	-0-	-524	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
01	3720 X	3231	-0-	-489	-0-	3230	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					18
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					18
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					18
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
01	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
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-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
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-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

11	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1185	-0-	-520	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		1324	-0-	1324	4268	1324	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		111	-0-	111	4379	111	3			Y	-0-					-0-
01	4709	X	330	-0-	-4379	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

11	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3445	-0-	345	345	3443	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			Y	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			Y	-0-					-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3417	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
12	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

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
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3074	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
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-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

11	3210	X	1878	-0-	-1332	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2085	-0-	-1201	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	2119	-0-	-1167	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2937	-0-	-70	-0-	2936	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			Y	-0-					-0-
12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7709	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	6475	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
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-

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

11	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1066	-0-	-701	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

11	T. A.		628	-0-	628	2467	628	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		604	-0-	604	3071	604	3			Y	-0-					-0-
01	3670	X	599	-0-	-3071	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2166	-0-	-324	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	2545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4902	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

11	2610	X	2495	-0-	-115	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2497	-0-	-138	-0-	2496	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

11	1500	N	1261	-0-	-239	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4590	X	4096	-0-	-494	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4432	-0-	-1	-0-	4432	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2683	-0-	-14	-0-	2682	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 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
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 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
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4259	-0-	1259	1259	4259	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2078	-0-	-1022	237	2078	3			Y	-0-					-0-
01	1399	N	1162	-0-	-237	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4884	-0-	-276	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5146	-0-	-186	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5610	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

11	2700	N	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2698	-0-	-92	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2019	-0-	-771	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

11	630	N	514	-0-	-116	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					1
12	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	3			N	-0-					1
01	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			N	-0-					1
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

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

11	900	N	812	-0-	-88	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437

11	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
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-

LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
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-

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	1005	-0-	-3765	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	337	-0-	-4592	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					1
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					1
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-					1
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

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1916	-0-	-161	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					1
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					1
01	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	2936	3	2	9	N	2	2	1			1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					1
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					1
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3033	3	2	9	N	2	2	1			1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2072	-0-	-298	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1960	-0-	-489	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
01	2418	N	1767	-0-	-651	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3246	-0-	-288	-0-	3245	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3984	-0-	-418	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4168	-0-	-234	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
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-

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
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
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-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					22
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			Y	-0-					22
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					22
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

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2096	-0-	-415	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2381	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

11	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	166	-0-	-640	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
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-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

11	1290	N	843	-0-	-447	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
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-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
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-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
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-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2620	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

11	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

11	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	3			N	-0-					1
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					1
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

11	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	1323	3			N	-0-					1
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					1
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1906	3	1	9	N	1	1	1			1
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

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					1
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	3			N	-0-					1
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

11	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					1
12	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	3			N	-0-					1
01	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	3374	3	2	9	N	2	2	1			1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					1
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					1
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2634	3	2	9	N	2	2	1			1
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

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3833	-0-	-577	-0-	3833	3			N	-0-					1
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4739	3	1	9	N	1	1	1			1
01	4557	X	2351	-0-	-2206	-0-	2349	3	2	9	N	2	2	1			1
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

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1514	-0-	-706	-0-	1514	3			N	-0-					1
12	2356	N	1932	-0-	-424	-0-	1932	3			N	-0-					1
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1	1	1			1
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

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	1848	3			N	-0-					1
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					1
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	N	1	1	1			1
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

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
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1211	-0-	-308	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					1
12	1178	N	866	-0-	-312	-0-	866	3			N	-0-					1
01	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1584	3	1	9	N	1	1	1			1
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

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					1
12	3100	N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-					1
01	3100	N	3080	-0-	-20	967	3078	3	2	9	N	2	2	1			1
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

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

11	3480	X	1808	-0-	-1672	-0-	1808	3			N	-0-					1
12	3503	X	1733	-0-	-1770	-0-	1733	3			N	-0-					1
01	2821	X	1699	-0-	-1122	-0-	1698	3	1	9	N	1	1	1			1
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

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					1
12	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1384	3			N	-0-					1
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					1
12	558	N	209	-0-	-349	-0-	209	3			N	-0-					1
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					1
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

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

11	3660	X	3421	-0-	-239	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3583	-0-	-75	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3491	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2797	-0-	-653	-0-	2797	3			N	-0-					1
12	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	3			N	-0-					1
01	3379	X	2902	-0-	-477	-0-	2900	3	2	9	N	2	2	1			1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	3			N	-0-					1
12	806	N	712	-0-	-94	-0-	712	3			N	-0-					1
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-					1
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	667	-0-	-1613	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1264	-0-	-1061	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1031	-0-	-1418	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3435	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

11	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

11	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	3621	3			N	-0-					1
12	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	3739	3			N	-0-					1
01	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3691	3	2	9	N	2	2	1			1
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

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

11	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
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-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					1
12	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					1
01	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	2621	3	2	9	N	2	2	1			1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	690 N	659	-0-	-31	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
12	775 N	694	-0-	-81	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
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-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

11	1590 X	1191	-0-	-399	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1643 X	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1643 X	893	-0-	-750	-0-	893	3			N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					1
12	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2904	3			N	-0-					1
01	3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2980	3	2	9	N	2	2	1			1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

11	2760 N	2058	-0-	-702	-0-	2058	3			N	-0-					1
12	2325 N	2041	-0-	-284	-0-	2041	3			N	-0-					1
01	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1960	3	1	9	N	1	1	1			1
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

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 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
11	3510	X	3323	-0-	-187	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	3508	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

11	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4325	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

11	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2044	-0-	-498	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
01	2542	N	1844	-0-	-698	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
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-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					1
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	713	3			N	-0-					1
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					1
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					1
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2384	3	2	9	N	2	2	1			1
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

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

11	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	1976	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					1
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					1
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

UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					1
12	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					1
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N	3	3	1			1
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

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2660	-0-	-100	-0-	2660	3			N	-0-					1
12	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	3			N	-0-					1
01	2852	X	2173	-0-	-679	-0-	2173	3			N	-0-					1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					1
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					1
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1	9	N	1	1	1			1
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

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
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					1
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					1
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2	2	1			1
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

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5010	-0-	-360	-0-	5010	3			N	-0-					2
12	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	5143	3	1	9	N	1	1	1			2
01	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	5120	3	3	9	N	3	3	1			2
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

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	424	3			N	-0-					1
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					1
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					1
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					1
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					1
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					1
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

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1989	3			N	-0-					1
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					1
01	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	2073	3	1	9	N	1	1	1			1
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

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4396	-0-	-884	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5043	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					1
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					1
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					1
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

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3120	X	1689	-0-	-1431	-0-	468	1	1202	2	N	17					72
							19	9									
12	3224	X	2302	-0-	-922	-0-	515	1	1770	2	N	15					87
							17	9									
01	3131	X	3124	-0-	-7	-0-	629	1	2481	2	N	13					100
							14	9									
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

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

11	900	N	651	-0-	-249	-0-	182	1	469	2	N	-0-					21
12	775	N	706	-0-	-69	-0-	159	1	547	2	N	-0-					21
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	151	1	597	2	N	-0-					21
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

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

11	750	N	379	-0-	-371	-0-	106	1	273	2	N	-0-					28
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	106	1	366	2	N	-0-					28
01	279	N	7	-0-	-272	-0-	1	1	6	2	N	-0-					28
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									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MANAHAN, LORENA C. WELL #: 1 RRCID -> 096434 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11504 - 11518

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
HARRIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063

11	2700	N	2261	-0-	-439	-0-	2261	2			N	-0-					95
12	2883	N	2186	-0-	-697	-0-	2186	2			N	-0-					95
01	2511	N	2033	-0-	-478	-0-	2033	2			N	-0-					95
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

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	682	N	439	-0-	-243	-0-	439	2			N	-0-					-0-
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					104
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					104
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					105

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	61	1	1823	2	Y	12					38
							13	9									
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	81	1	2519	2	Y	17	34	1			21
							19	9									
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	99	1	2892	2	Y	16					37
							18	9									
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

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	167	1	8058	2	Y	1	1	8			205
							1	9									
12	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	227	1	10212	2	Y	41					246
							45	9									
01	7099	X	6805	-0-	-294	-0-	132	1	6625	2	Y	44	130	1			160
							48	9									
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									

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	116	1	5598	2	Y	-0-					180
12	5518	X	2313	-0-	-3205	-0-	50	1	2253	2	Y	9					189
							10	9									
01	5518	X	4727	-0-	-791	-0-	92	1	4602	2	Y	30	101	1			118
							33	9									
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									

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

11	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	119	1	1993	2	Y	-0-					2
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	53	1	2413	2	Y	-0-					2
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	Y	-0-					2
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

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	17	1	837	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	19	1	859	2	Y	3					22
							3	9									
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	Y	6	12	1			16
							7	9									
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									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 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
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	607	2	Y	3	16	1	3	8	12
							3	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	Y	-0-					12
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	-0-					12
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

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	59	1	1869	2	N	-0-					67
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	73	1	1849	2	N	-0-					67
01	2015	N	1039	-0-	-976	-0-	18	1	1021	2	N	-0-					67
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

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	68	1	2232	2	Y	9	2	8			76
							10	9									
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	86	1	2028	2	Y	-0-					76
01	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	55	1	1694	2	Y	11					87
							12	9									
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									

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	N	1	1	8			9
12	2790	X	1775	-0-	-1015	-0-	1775	2			N	-0-					9
01	2790	X	1365	-0-	-1425	-0-	1365	2			N	-0-					9
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

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3226	X	2372	-0-	-854	-0-	76	1	2294	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	110	1	2838	2	N	-0-					70
01	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	71	1	2540	2	N	-0-					70
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

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					8
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					8
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
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

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					58
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					58
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					58
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

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
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-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

11	1350	N	1223	-0-	-127	-0-	38	1	1185	2	Y	-0-	12	1			9
12	1395	N	808	-0-	-587	-0-	17	1	791	2	Y	-0-					9
01	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	42	1	1195	2	Y	-0-					9
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

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 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
11	3000	N	4055	-0-	1055	1055	130	1	3858	2	Y	61	30	8			40
							67	9									
12	3100	N	4444	-0-	1344	2399	137	1	4268	2	Y	35	36	1			39
							39	9									
01	3100	N	4178	-0-	1078	3477	138	1	4009	2	Y	28					67
							31	9									
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

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	66	1	2040	2	Y	1	17	1			14
							1	9									
12	2325	N	1677	-0-	-648	-0-	36	1	1641	2	Y	-0-					14
01	2108	N	1737	-0-	-371	-0-	59	1	1678	2	Y	-0-					14
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

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	140	1	4158	2	Y	-0-					46
12	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	94	1	2910	2	Y	-0-	42	1			4
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	Y	-0-					4
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

YORK, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 191881 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12014 - 12316

11	3000	N	3367	-0-	367	367	105	1	3261	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
12	2057	N	1690	-0-	-367	-0-	36	1	1654	2	Y	-0-					14
01	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	103	1	2956	2	Y	-0-					14
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

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	103	1	3059	2	Y	-0-					30
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	Y	-0-	27	1			3
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	98	1	2838	2	Y	-0-					3
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8555	X	3660	-0-	-4895	-0-	119	1	3541	2	Y	-0-					29
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	102	1	3177	2	Y	-0-	26	1			3
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	89	1	2573	2	Y	-0-					3
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

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	82	1	2541	2	Y	1	18	1			14
							1	9									
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	39	1	1769	2	Y	-0-					14
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	2	Y	-0-					14
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

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	243	1	4082	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	82	1	3736	2	Y	-0-					25
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	232	1	3571	2	Y	-0-					25
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

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	Y	-0-	14	1			10
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					10
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			Y	-0-					10
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

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	Y	-0-	9	1			7
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	Y	-0-					7
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	Y	-0-					7
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	122	1	3786	2	Y	1	24	1			19
							1	9									
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	68	1	3103	2	Y	-0-					19
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	144	1	4111	2	Y	-0-					19
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									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

11	1050	N	615	-0-	-435	-0-	19	1	596	2	Y	-0-	9	1			6
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	22	1	992	2	Y	-0-					6
01	713	N	523	-0-	-190	-0-	18	1	505	2	Y	-0-					6
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

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	131	1	4071	2	Y	1	19	1			16
							1	9									
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	76	1	3472	2	Y	-0-					16
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	140	1	3989	2	Y	-0-					16
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									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

11	5670	X	4186	-0-	-1484	-0-	4166	2	20	9	Y	18	168	1			32
12	5394	X	4709	-0-	-685	-0-	4658	2	51	9	Y	46					78
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5511	2	32	9	Y	29					107
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

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

11	3480	X	455	-0-	-3025	-0-	455	2			Y	-0-					30
12	3255	X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			Y	-0-					30
01	2356	X	11	-0-	-2345	-0-	11	2			Y	-0-					30
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

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	2			31
							2	9							
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-			31
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	2			33
							2	9							
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							

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	Y	1			37
							1	9							
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	Y	-0-			37
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	Y	3			40
							3	9							
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							

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1201	2	Y	-0-			-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	783	2	Y	-0-			-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1295	2	Y	-0-			-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	52	1	2380	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	4186	-0-	1086	1086	256	1	3930	2	Y	-0-			-0-
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-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	251	1	4226	2	Y	-0-			-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	94	1	4271	2	Y	-0-			-0-
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	290	1	4463	2	Y	-0-			-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	168	1	5197	2	Y	4	28	1			26
							4	9									
12	5456	X	4398	-0-	-1058	-0-	94	1	4304	2	Y	-0-					26
01	5456	X	4466	-0-	-990	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-					26
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									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	116	1	5600	2	Y	-0-					92
12	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	138	1	6209	2	Y	25					117
							28	9									
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	101	1	5058	2	Y	34	62	1			89
							37	9									
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									

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	1004	2	Y	-0-					22
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	13	1	599	2	Y	2					24
							2	9									
01	558	N	435	-0-	-123	-0-	8	1	424	2	Y	3	13	1			14
							3	9									
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									

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

11	9030	X	6904	-0-	-2126	-0-	388	1	6516	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7231	-0-	-395	-0-	156	1	7075	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	3708	-0-	-3019	-0-	226	1	3482	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2135	-0-	-128	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2136	-0-	-158	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1018	-0-	-2082	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	999	-0-	-2101	-0-	999	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

11	3120	X	2797	-0-	-323	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2452	-0-	-679	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2322	-0-	-809	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

11	3120	X	2784	-0-	-336	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2883	-0-	-124	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					30
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					30
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					30
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

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3534	-0-	-336	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

11	1650	N	1385	-0-	-265	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
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-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

11	3300	X	411	-0-	-2889	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

11	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	713	N	362	-0-	-351	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	951	-0-	-382	-0-	951	2			N	-0-					-0-
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-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

11	3150	X	2937	-0-	-213	-0-	2937	2			N	-0-					25
12	3255	X	2066	-0-	-1189	-0-	2066	2			N	-0-					25
01	3131	X	2150	-0-	-981	-0-	2150	2			N	-0-					25
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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

11	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

11	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3675	-0-	-200	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	1954	-0-	-146	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
01	2263 N	967	-0-	-1296	-0-	967	2			N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

11	2880 X	2082	-0-	-798	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2531	-0-	-445	-0-	2531	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2141	-0-	-804	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240

11	5580 X	4591	-0-	-989	-0-	4591	2			N	-0-			-0-
12	5580 X	4667	-0-	-913	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
01	5208 X	4658	-0-	-550	-0-	4658	2			N	-0-			-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

11	5100 X	4149	-0-	-951	-0-	121	1	4024	2	N	4			86
						4	9							
12	5270 X	4912	-0-	-358	-0-	143	1	4756	2	N	12			98
						13	9							
01	5239 X	4708	-0-	-531	-0-	137	1	4571	2	N	-0-			98
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

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

11	1590 N	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1195	-0-	-479	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1844	-0-	-202	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
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-

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
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					15
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					15
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					15
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

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	73	1	2439	2	N	-0-					25
12	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	N	-0-					25
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	76	1	2517	2	N	-0-					25
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1170	N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-					21
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-					21
01	1085	N	498	-0-	-587	-0-	498	2			N	-0-					21
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

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
01	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092890 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254

11	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

11	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
12	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

11	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					52
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					52
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					52
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

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

11	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	2			N	-0-					85
12	1147	N	890	-0-	-257	-0-	890	2			N	-0-					85
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					85
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

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
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	N	-0-					23
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-					23
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	25	1	841	2	N	-0-					23
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

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
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1350	N	85	-0-	-1265	-0-	85	2			N	-0-					172
12	1395	N	18	-0-	-1377	-0-	18	2			N	-0-					172
01	1395	N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			N	-0-					172
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

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
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	24	1	810	2	N	-0-					73
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	24	1	785	2	N	-0-					73
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					73
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									

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
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					33
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					33
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					33
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

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	229	-0-	-1073	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	273	-0-	-1029	-0-	273	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. W. G. U. WELL #: 2 RRCID -> 107824 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10976 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2914	-0-	-296	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2903	-0-	-414	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2449	-0-	-775	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2140	-0-	-200	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2154	-0-	-264	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 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
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	51	1	1704	2	N	-0-					28
12	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	2	N	-0-					28
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	75	1	2493	2	N	-0-					28
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

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1474	-0-	-896	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2113	-0-	-522	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	328	-0-	-2121	-0-	328	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
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	2070	-0-	-300	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
01	930	N	892	-0-	-38	-0-	892	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					59
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					59
01	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	2			N	-0-					59
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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4789	2	2	9	N	2					172
12	5053	X	4826	-0-	-227	-0-	4826	2			N	-0-					172
01	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4765	2			N	-0-					172
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

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
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	2	3	9	N	3					238
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					238
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					238
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

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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	660	N	159	-0-	-501	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	682	N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	403	N	113	-0-	-290	-0-	113	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					41
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					41
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					41
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

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
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1886	-0-	-394	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1539	-0-	-724	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3850	-0-	-530	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
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-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					58
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					58
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					58
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	794	-0-	-787	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					312
12	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					312
01	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	2			N	-0-					312
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

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1230	N	704	-0-	-526	-0-	704	2		N	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-					-0-
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	1142	-0-	-208	-0-	1142	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

11	3090	X	14	-0-	-3076	-0-	14	2		N	-0-					-0-
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2		N	-0-					-0-
01	3038	X	39	-0-	-2999	-0-	39	2		N	-0-					-0-
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-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-					74
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-					74
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-					74
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-					27
12	2635	N	2462	-0-	-173	-0-	2462	2		N	-0-					27
01	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	2408	2		N	-0-					27
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

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-					41
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2		N	-0-					41
01	3410	X	601	-0-	-2809	-0-	601	2		N	-0-					41
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

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
11	2310 N	1930	-0-	-380	-0-	1930	2			N	-0-					46
12	2294 N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					46
01	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2098	2			N	-0-					46
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

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2250 N	2229	-0-	-21	-0-	2229	2			N	-0-					20
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					20
01	2573 N	2212	-0-	-361	-0-	2212	2			N	-0-					20
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

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

11	3090 X	2555	-0-	-535	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	2474	-0-	-719	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300

11	4230 X	3482	-0-	-748	-0-	3482	2			N	-0-					132
12	4185 X	3333	-0-	-852	-0-	3333	2			N	-0-					132
01	4030 X	3179	-0-	-851	-0-	3179	2			N	-0-					132
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

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

11	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

11	5250 X	1941	-0-	-3309	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
12	4402 X	1197	-0-	-3205	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	4929 X	3932	-0-	-997	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	462	2			Y	-0-					56
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					56
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					56
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

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					17
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					17
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					17
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

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

11	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
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-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3210	X	2186	-0-	-1024	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1736	-0-	-1581	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
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	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3330	X	3010	-0-	-320	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2298	-0-	-1143	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2970 X	2358	-0-	-612	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
12	3069 X	1115	-0-	-1954	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
01	3069 X	300	-0-	-2769	-0-	300	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
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	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

11	2460 X	1308	-0-	-1152	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	2542	2		N	-0-			-0-
01	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
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	875	-0-	-2035	-0-	875	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
11	3930 X	3223	-0-	-707	-0-	3223	2		N	-0-			-0-
12	4061 X	3288	-0-	-773	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
01	3782 X	3256	-0-	-526	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

11	4890 X	3313	-0-	-1577	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	4249	-0-	-804	-0-	4249	2		N	-0-			-0-
01	4278 X	2137	-0-	-2141	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
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	3619	-0-	-491	-0-	3619	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

11	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

11	1170 N	135	-0-	-1035	-0-	135	2		N	-0-			-0-
12	1209 N	882	-0-	-327	-0-	882	2		N	-0-			-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
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	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-			-0-
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

11	1950 N	1664	-0-	-286	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

11	3600 X	3016	-0-	-584	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	2881	-0-	-839	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
01	3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

11	930 N	616	-0-	-314	-0-	616	2		N	-0-			-0-
12	868 N	566	-0-	-302	-0-	566	2		N	-0-			-0-
01	713 N	325	-0-	-388	-0-	325	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	1230	N	382	-0-	-848	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	992	N	366	-0-	-626	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

11	1470	N	1301	-0-	-169	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
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	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

11	1740	N	1317	-0-	-423	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

11	3900	X	2919	-0-	-981	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	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
11	5100	X	3843	-0-	-1257	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
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	4623	-0-	-837	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

11	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	2585	2			N	-0-					28
12	3596	X	2098	-0-	-1498	-0-	2098	2			N	-0-					28
01	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2			N	-0-					28
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	629	-0-	-456	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

11	2730	N	2517	-0-	-213	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

11	2160	N	1466	-0-	-694	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
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	2668	-0-	-182	-0-	2668	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
11	3570 X	3218	-0-	-352	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3323	-0-	-366	-0-	3323	2		Y	-0-			-0-
01	3689 X	2691	-0-	-998	-0-	2691	2		Y	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
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	234	-0-	-66	-0-	234	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

11	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	3130	-0-	30	30	3130	2		N	-0-			-0-
01	2971 N	2941	-0-	-30	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

11	3090 X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	1500	-0-	-1507	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
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	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	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
11	2940 X	2719	-0-	-221	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	1419	-0-	-1371	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
01	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2		N	-0-			-0-
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	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

11	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2		N	-0-			-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

11	3240 X	3027	-0-	-213	-0-	3027	2		N	-0-			-0-
12	3348 X	2706	-0-	-642	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
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	103	-0-	-47	-0-	103	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
11	3030	X	2727	-0-	-303	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2798	-0-	-333	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2564	-0-	-536	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

11	3540	X	962	-0-	-2578	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

11	2130	N	1461	-0-	-669	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1079	-0-	-1060	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	1189	-0-	-1353	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

11	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3207	-0-	-699	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
01	3906 X	3115	-0-	-791	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		Y	-0-			-0-
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		Y	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

11	1620 N	1092	-0-	-528	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1272	-0-	-216	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

11	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
12	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

11	2910 X	2509	-0-	-401	-0-	2509	2		N	-0-			22
12	3007 X	2980	-0-	-27	-0-	2980	2		N	-0-			22
01	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795	2		N	-0-			22
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

11	4410 X	2920	-0-	-1490	-0-	2920	2		N	-0-			33
12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2		N	-0-			33
01	4557 X	4353	-0-	-204	-0-	4353	2		N	-0-			33
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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
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-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

11	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

11	3600	X	2553	-0-	-1047	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
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	1014	-0-	-126	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

11	1470	N	803	-0-	-667	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
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	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	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

11	2340	X	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	466	-0-	-1952	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	452	-0-	-1966	-0-	452	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					3
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					3
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					3
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

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

11	1860	N	1534	-0-	-326	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

11	5610	X	5006	-0-	-604	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4216	-0-	-1519	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1030	-0-	-290	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	871	-0-	-524	-0-	871	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1459	-0-	-671	-0-	1459	2			N	-0-					65
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					65
01	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					65
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

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2093	-0-	-187	-0-	2093	2			N	-0-					1
12	2356	X	1948	-0-	-408	-0-	1948	2			N	-0-					1
01	2418	X	1827	-0-	-591	-0-	1827	2			N	-0-					1
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

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1569	-0-	-1821	-0-	1569	2			N	-0-					100
12	3503	X	1829	-0-	-1674	-0-	1829	2			N	-0-					100
01	3503	X	1726	-0-	-1777	-0-	1726	2			N	-0-					100
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	2760	2			N	-0-					67
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	2			N	-0-					67
01	3379	X	2595	-0-	-784	-0-	2595	2			N	-0-					67
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

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
11	3240 X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3004	-0-	-344	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3093	-0-	-255	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

11	3600 X	3356	-0-	-244	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

11	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

11	3390 X	2516	-0-	-874	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	3193 X	1947	-0-	-1246	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01	3038 X	1557	-0-	-1481	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

11	2160 X	1911	-0-	-249	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2170 X	2008	-0-	-162	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

11	2460 N	2390	-0-	-70	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
12	2542 N	2470	-0-	-72	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
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	2512	-0-	-128	-0-	2512	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
11	2820	X	2116	-0-	-704	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2670	-0-	-399	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	774	-0-	-366	-0-	774	2			N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	504	-0-	-519	-0-	504	2			N	-0-					-0-
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-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5397	-0-	-2193	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	3687	-0-	-3815	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5625	-0-	-1877	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1751	-0-	-229	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2385	-0-	-343	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	119	-0-	-421	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	396	-0-	-720	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	597	-0-	-519	-0-	597	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

11	3810	X	3624	-0-	-186	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3955	-0-	-75	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

11	5100	X	3	-0-	-5097	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	11	-0-	-4422	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	39	-0-	-2720	-0-	39	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

11	4050	X	2535	-0-	-1515	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
11	3407 X	2968	-0-	-439	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

11	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	4619 X	4588	-0-	-31	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

11	4380 X	3238	-0-	-1142	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	4526 X	3324	-0-	-1202	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
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-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

11	3840 X	2151	-0-	-1689	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

11	2190 N	1687	-0-	-503	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1629	-0-	-603	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

11	4230 X	3975	-0-	-255	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	4371 X	4093	-0-	-278	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	4371 X	4072	-0-	-299	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

11	3360 X	3247	-0-	-113	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-			-0-
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2		N	-0-			-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			49
12	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	3099	2		N	-0-			49
01	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2		N	-0-			49
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

11	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
12	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
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	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

11	2400 X	2076	-0-	-324	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	2096	-0-	-756	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
12	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
01	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699 2		N	-0-			-0-
01	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

11	3060 X	2743	-0-	-317	-0-	2743 2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	2953 2		N	-0-			-0-
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	2644	-0-	-206	-0-	2644 2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

11	3660 X	3194	-0-	-466	-0-	3194 2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3421	-0-	-361	-0-	3421 2		N	-0-			-0-
01	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	2960 2		N	-0-			-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

11	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227 2		N	-0-			-0-
12	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324 2		N	-0-			-0-
01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

11	2190 N	1669	-0-	-521	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
01	2263 X	1605	-0-	-658	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
12	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
01	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296 2		N	-0-			-0-
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-

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
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
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-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					72
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					72
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					72
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

11	2430	N	2290	-0-	-140	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

11	4260	X	3621	-0-	-639	-0-	3621	2			N	-0-					28
12	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	3977	2			N	-0-					28
01	4030	X	3992	-0-	-38	-0-	3992	2			N	-0-					28
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

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

11	1800	X	1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

11	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
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	3415	-0-	-215	-0-	3415	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
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			N	-0-					30
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					30
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

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					27
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					27
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					27
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

11	3090	X	2843	-0-	-247	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2946	-0-	-92	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					18
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					18
01	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2			N	-0-					18
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

11	4110	X	3820	-0-	-290	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

11	3060	X	1984	-0-	-1076	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2300	-0-	-862	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3270 X	2972	-0-	-298	-0-	2972	2			N	-0-					2
12	3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					2
01	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					2
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

11	1950 X	1796	-0-	-154	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1953 X	1589	-0-	-364	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1953 X	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

11	6030 X	5868	-0-	-162	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
12	6231 X	6092	-0-	-139	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
01	6231 X	6023	-0-	-208	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
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	5369	-0-	-541	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

11	2640 X	2635	-0-	-5	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

11	2649 X	2584	-0-	-65	-0-	2584	2			N	-0-					37
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					37
01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					37
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

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

11	2640 X	2204	-0-	-436	-0-	2204	2			N	-0-					78
12	2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2547	2			N	-0-					78
01	2728 X	2673	-0-	-55	-0-	2673	2			N	-0-					78
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

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
11	3690 X	3453	-0-	-237	-0-	3393	2	60	4	N	-0-					-0-
12	3813 X	3118	-0-	-695	-0-	3056	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3493	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

11	2730 X	2274	-0-	-456	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
01	2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

11	5400 X	4967	-0-	-433	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
12	5580 X	5063	-0-	-517	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
01	5580 X	5050	-0-	-530	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

11	2760 X	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2062	-0-	-790	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2261	-0-	-591	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

11	2580 X	1611	-0-	-969	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	2232 X	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

11	2430 X	1867	-0-	-563	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	2097	-0-	-259	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
01	2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

11	1380 N	980	-0-	-400	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1770	N	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1923	-0-	-712	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	1641	-0-	-994	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1927	-0-	-212	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

11	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					5
12	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					5
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					5
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
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-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5923	-0-	2823	2823	5923	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3770	-0-	670	3493	3770	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3390 X	3317	-0-	-73	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

11	2850 X	2648	-0-	-202	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	1641	-0-	-1304	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
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	2338	-0-	-512	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

11	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1517	2	56	4	N	-0-					-0-
12	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	1513	2	62	4	N	-0-					-0-
01	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1515	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

11	2850 X	2536	-0-	-314	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	2945 X	2106	-0-	-839	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

11	2160 N	1881	-0-	-279	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	1979	-0-	-129	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

11	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

11	3450	X	3438	-0-	-12	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

11	1140	N	685	-0-	-455	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

11	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2714	-0-	-1161	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
12	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-			-0-
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
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	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
12	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2		N	-0-			-0-
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2		N	-0-			-0-
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-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

11	3900 X	855	-0-	-3045	-0-	855	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	2370	-0-	-1660	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
01	4030 X	3427	-0-	-603	-0-	3427	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

11	2460 N	2382	-0-	-78	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2517	-0-	-242	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
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	2199	-0-	-81	-0-	2199	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

11	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2		N	-0-			28
12	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2		N	-0-			28
01	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2		N	-0-			28
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

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
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					17
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					17
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					17
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

11	1680	N	1297	-0-	-383	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	59	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	68	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

11	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			N	-0-					51
12	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	1816	2			N	-0-					51
01	2263	N	1805	-0-	-458	-0-	1805	2			N	-0-					51
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

11	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2063	-0-	-1223	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

11	3660	X	2554	-0-	-1106	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	1733	-0-	-2049	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1731	-0-	-625	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2233	-0-	-61	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

11	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
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	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					9
12	3162	X	2991	-0-	-171	-0-	2991	2			N	-0-					9
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					9
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

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
11	5130 X	2708	-0-	-2422	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	2881	-0-	-2420	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
01	5301 X	3155	-0-	-2146	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
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-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

11	1260 N	301	-0-	-959	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	899 N	260	-0-	-639	-0-	260	2		N	-0-			-0-
01	434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-			-0-
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-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

11	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
12	3224 X	1963	-0-	-1261	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
01	3224 X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
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	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

11	3930 X	2806	-0-	-1124	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
12	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-			-0-
01	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

11	1980 N	1736	-0-	-244	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1563	-0-	-576	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

11	6239 X	4087	-0-	-2152	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
12	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	2			N	-0-					138
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					138
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					138
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

11	7710	X	6552	-0-	-1158	-0-	6552	2			N	-0-					37
12	7843	X	7066	-0-	-777	-0-	7066	2			N	-0-					37
01	7843	X	6796	-0-	-1047	-0-	6796	2			N	-0-					37
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

11	4470	X	2790	-0-	-1680	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3946	-0-	-1293	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

11	4890	X	4016	-0-	-874	-0-	4016	2			N	-0-					45
12	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	4591	2			N	-0-					45
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					45
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

11	3630	X	2019	-0-	-1611	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2436	-0-	-1315	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2660	-0-	-285	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1135	-0-	-477	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1108	-0-	-349	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
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	346	-0-	-164	-0-	346	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

11	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2883 X	2564	-0-	-319	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

11	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6713	2	55	4	N	-0-					-0-
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5858	2	62	4	N	-0-					-0-
01	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6001	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

11	3000 N	3762	-0-	762	1104	3762	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	3403	-0-	303	1407	3403	2			N	-0-					-0-
01	4406 X	2999	-0-	-1407	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1620	N	1229	-0-	-391	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1093	-0-	-333	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

11	3600	X	3172	-0-	-428	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3299	-0-	-421	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3147	-0-	-387	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

11	3090	X	2708	-0-	-382	-0-	2708	2			N	-0-					39
12	3193	X	2556	-0-	-637	-0-	2556	2			N	-0-					39
01	3100	X	2670	-0-	-430	-0-	2670	2			N	-0-					39
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

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

11	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1534	-0-	-295	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2310	N	999	-0-	-1311	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	634	-0-	-1784	-0-	634	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1204	-0-	-1121	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

11	2760	X	1740	-0-	-1020	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1999	-0-	-760	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					60
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					60
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					60
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

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					26
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					26
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

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2148	2	60	4	N	-0-					-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2201	2	62	4	N	-0-					-0-
01	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2022	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					21
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					21
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					21
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

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

11	3090 X	2514	-0-	-576	-0-	2458	2	56	4	N	-0-					-0-
12	3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2878	2	62	4	N	-0-					-0-
01	3162 X	2759	-0-	-403	-0-	2697	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					85
12	3534 X	2473	-0-	-1061	-0-	2473	2			N	-0-					85
01	3534 X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2			N	-0-					85
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	496 N	155	-0-	-341	-0-	155	2			N	-0-					-0-
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	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

11	3480 X	3135	-0-	-345	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	6990	X	4656	-0-	-2334	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5161	-0-	-2062	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6096	-0-	-1127	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

11	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
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-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

11	3660	X	3119	-0-	-541	-0-	3119	2			N	-0-					24
12	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	3436	2			N	-0-					24
01	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	3544	2			N	-0-					24
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

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

11	3960	X	1752	-0-	-2208	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3618	-0-	-474	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3404	-0-	-688	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

11	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1852	-0-	-225	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	1560	N	1008	-0-	-552	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	935	-0-	-553	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

11	2910	X	1532	-0-	-1378	-0-	1532	2			N	-0-					114
12	3007	X	1227	-0-	-1780	-0-	1227	2			N	-0-					114
01	2821	X	1602	-0-	-1219	-0-	1602	2			N	-0-					114
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

11	3000	X	2589	-0-	-411	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2549	-0-	-365	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

11	7830	X	6954	-0-	-876	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8046	-0-	-324	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

11	4230	X	3321	-0-	-909	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	2688	-0-	-1714	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

11	3900	X	2552	-0-	-1348	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	877	-0-	-3153	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2368	-0-	-1662	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
01	2542	X	2376	-0-	-166	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

11	2130	N	1	-0-	-2129	-0-	1	2			N	-0-					7
12	2170	N	260	-0-	-1910	-0-	260	2			N	-0-					7
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					7
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

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

11	2640	N	2065	-0-	-575	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
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	2672	-0-	-178	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

11	900	N	354	-0-	-546	-0-	354	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	254	-0-	-862	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2190	N	1945	-0-	-245	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1860	-0-	-310	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

11	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2985	-0-	-1231	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3710	-0-	-506	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
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	3510	-0-	-630	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	91	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3306	-0-	206	206	96	1	3210	2	N	-0-					-0-
01	2931	N	2725	-0-	-206	-0-	79	1	2646	2	N	-0-					-0-
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-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2957	2	45	4	N	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3546	2	42	4	N	-0-					-0-
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2964	2	62	4	N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

11	3270	X	2728	-0-	-542	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3114	-0-	-265	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3274	-0-	-12	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2190	X	1822	-0-	-368	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1815	-0-	-200	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
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	1240	-0-	-530	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

11	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

11	1770	N	1372	-0-	-398	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

11	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

11	2280	N	2066	-0-	-214	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1981	-0-	-96	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	630	N	299	-0-	-331	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

11	5520	X	4743	-0-	-777	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4340	-0-	-1085	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

11	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

11	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

11	3240	X	2534	-0-	-706	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2946	-0-	-402	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2437	-0-	-911	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
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-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

11	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
12	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
01	3441 X	2909	-0-	-532	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

11	5250 X	4365	-0-	-885	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
12	5208 X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	5177 X	4801	-0-	-376	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
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-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

11	1920 N	1664	-0-	-256	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	864	-0-	-1058	-0-	864	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	656	-0-	-1173	-0-	656	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 247407 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11174 - 12431

11	2280 X	1399	-0-	-881	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	2356 X	1363	-0-	-993	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	2356 X	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 6H RRCID -> 247425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11116 - 13830

11	6480 X	5998	-0-	-482	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
12	6696 X	6407	-0-	-289	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
01	6479 X	6239	-0-	-240	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
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-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					46
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					46
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					46
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

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

11	2070 N	1966	-0-	-104	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
12	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-			-0-
12	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
01	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2		N	-0-			-0-
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-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

11	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2		N	-0-			51
12	2325 N	2321	-0-	-4	-0-	2321	2		N	-0-			51
01	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2		N	-0-			51
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

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

11	1800 N	1455	-0-	-345	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

11	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
01	1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

11	4980 X	1991	-0-	-2989	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
12	5146 X	1833	-0-	-3313	-0-	1833	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	2853	-0-	-1859	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
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-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2		N	-0-			-0-
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-			-0-
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
12	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
01	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	2070 X	1280	-0-	-790	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	2139 X	1222	-0-	-917	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1426 X	1073	-0-	-353	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

11	5850 X	5057	-0-	-793	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
12	6045 X	5430	-0-	-615	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	6045 X	5318	-0-	-727	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
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-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

11	2580 N	1859	-0-	-721	-0-	1859	2			N	-0-					25
12	2294 N	1956	-0-	-338	-0-	1956	2			N	-0-					25
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					25
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

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

11	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	4123 X	2513	-0-	-1610	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
01	4123 X	2374	-0-	-1749	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	5010 X	3350	-0-	-1660	-0-	3350	2			N	-0-					60
12	5177 X	4548	-0-	-629	-0-	4548	2			N	-0-					60
01	5177 X	4940	-0-	-237	-0-	4940	2			N	-0-					60
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

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

11	2970 X	1558	-0-	-1412	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	3069 X	1826	-0-	-1243	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
01	3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

11	2820 X	2368	-0-	-452	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2852 X	2046	-0-	-806	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

11	1050 N	537	-0-	-513	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	776	-0-	-278	-0-	776	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

11	4440 X	4266	-0-	-174	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
12	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	4464 X	4295	-0-	-169	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

11	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

11	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1666	-0-	-380	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1457	-0-	-279	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

11	3180	X	2056	-0-	-1124	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1773	-0-	-1606	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3178	-0-	-201	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324

11	2851	X	2481	-0-	-370	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3000 X	2051	-0-	-949	-0-	2051	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2043	-0-	-1057	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2	N	-0-			-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

11	2580 N	1944	-0-	-636	-0-	1944	2	N	-0-			-0-
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	1662	-0-	-570	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2	N	-0-			-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			-0-
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
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	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2	N	-0-			-0-
12	10898 X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2	N	-0-			-0-
01	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2	N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	N	-0-			30
12	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-			30
01	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	-0-			30
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

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

11	1380 N	1169	-0-	-211	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
12	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
01	2573 X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
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-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4466	2	60	4	N	-0-					-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4376	2	53	4	N	-0-					-0-
01	4061 X	3481	-0-	-580	-0-	3450	2	31	4	N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

11	450 N	257	-0-	-193	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	434 N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	837 N	142	-0-	-695	-0-	142	2			N	-0-					-0-
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	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

11	2100 X	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					97
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					97
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					97
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

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
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-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7					109
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					109
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					109
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

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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
01	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

11	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2460	-0-	-268	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
01	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
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-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2752	-0-	-441	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
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-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

11	2370	X	2120	-0-	-250	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2167	-0-	-34	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
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-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					130
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					130
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					130
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

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
11	4260 X	2902	-0-	-1358	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

11	2100 N	1821	-0-	-279	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2139 N	1660	-0-	-479	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
01	2108 N	1782	-0-	-326	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
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-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

11	1170 N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
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-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

11	1770 N	1585	-0-	-185	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

11	2970 X	2197	-0-	-773	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
12	3348 X	3138	-0-	-210	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

11	3450 X	2408	-0-	-1042	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	1831	-0-	-1703	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	3565 X	2455	-0-	-1110	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
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	2309	-0-	-91	-0-	2309	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

11	3120	X	2577	-0-	-543	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
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	2151	-0-	-1299	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

11	4290	X	3994	-0-	-296	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
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-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

11	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2995	-0-	-353	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	1693	-0-	-1655	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

11	2940	X	1896	-0-	-1044	-0-	1896	2			N	-0-					64
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					64
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					64
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

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
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					15
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					15
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					15
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

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1199	-0-	-511	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
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-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1690	-0-	-770	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					52
12	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					52
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					52
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1735	-0-	-993	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
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	2222	-0-	-448	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
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	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	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
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	4054	-0-	-379	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3827	-0-	-606	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

11	2070 N	2043	-0-	-27	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2207	-0-	-87	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	1761	-0-	-595	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

11	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
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-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

11	3330 X	1748	-0-	-1582	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	3007 X	1733	-0-	-1274	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	1985	-0-	-1022	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
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-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

11	3900 X	3565	-0-	-335	-0-	3565	2			N	-0-					25
12	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	3565	2			N	-0-					25
01	4030 X	3779	-0-	-251	-0-	3779	2			N	-0-					25
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

11	300 N	75	-0-	-225	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	403 N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

11	1650 N	1422	-0-	-228	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8640 X	7108	-0-	-1532	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
12	8928 X	8207	-0-	-721	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
01	8928 X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

11	2160 X	1554	-0-	-606	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1586	-0-	-243	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
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-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

11	3480 X	1290	-0-	-2190	-0-	47	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	49	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	2209	-0-	-1387	-0-	49	1	2160	2	N	-0-					-0-
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-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

11	2640 X	2519	-0-	-121	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2675	-0-	-22	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
01	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4680 X	3732	-0-	-948	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	3367	-0-	-1190	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	3657	-0-	-621	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

11	4320 X	3716	-0-	-604	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
01	4433 X	3836	-0-	-597	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
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-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

11	2430 X	1648	-0-	-782	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	1715	-0-	-889	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

11	2460 X	2025	-0-	-435	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	2521	-0-	-21	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
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	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

11	2730 X	2431	-0-	-299	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2821 X	2650	-0-	-171	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
12	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	2852 X	1689	-0-	-1163	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					26
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					26
01	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					26
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

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					87
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					87
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					87
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

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	1491	-0-	-989	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6088	-0-	-1352	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	5084	-0-	-2604	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6551	-0-	-703	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2778	-0-	-342	-0-	2778	2			N	-0-					38
12	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	2			N	-0-					38
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					38
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

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
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
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	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3306	-0-	-197	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1931	-0-	-53	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

11	6240	X	5386	-0-	-854	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5020	-0-	-1242	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5332	-0-	-1116	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

11	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2149	-0-	-1230	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	2645	-0-	-734	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

11	3000	N	3227	-0-	227	846	3227	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	3292	-0-	-846	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2070	N	1805	-0-	-265	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
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-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
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-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5939	2	20	9	N	18					225
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					225
01	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	5196	2	3	9	N	3	190	1			38
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

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

11	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					24
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					24
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					24
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

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					43
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					43
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					43
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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
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-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3420 X	3117	-0-	-303	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
12	3472 X	2844	-0-	-628	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
12	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
01	5921 X	5857	-0-	-64	-0-	5857	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-			-0-
12	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			-0-
12	2108 X	2054	-0-	-54	-0-	2054	2		N	-0-			-0-
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

11	1890 N	1356	-0-	-534	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
12	2077 N	2075	-0-	-2	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
01	2232 N	1470	-0-	-762	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

11	2310 N	2042	-0-	-268	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
12	2170 N	1706	-0-	-464	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
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	1634	-0-	-406	-0-	1634	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
11	5490 X	4628	-0-	-862	-0-	4628	2	Y	-0-			27
12	5673 X	3655	-0-	-2018	-0-	3655	2	Y	-0-			27
01	5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	3666	2	Y	-0-			27
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

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

11	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			-0-
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-			-0-
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-			-0-
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-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617

11	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2	Y	-0-			-0-
12	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2	Y	-0-			-0-
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	Y	-0-			-0-
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-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

11	3570 X	3567	-0-	-3	-0-	3567	2	N	-0-			-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2	N	-0-			-0-
01	3751 X	2767	-0-	-984	-0-	2767	2	N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2	N	-0-			-0-
12	4402 X	3099	-0-	-1303	-0-	3099	2	N	-0-			-0-
01	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2	N	-0-			-0-
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	4229	-0-	-721	-0-	4229	2	N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

11	3960 X	3721	-0-	-239	-0-	3721	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3920	-0-	-110	-0-	3920	2	N	-0-			-0-
01	3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2	N	-0-			-0-
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-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

11	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-			-0-
12	2573 N	1526	-0-	-1047	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	951	-0-	-1653	-0-	951	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	5790 X	5500	-0-	-290	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
12	5983 X	5579	-0-	-404	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
01	5983 X	4032	-0-	-1951	-0-	4032	2		N	-0-			-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
12	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			-0-
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-			-0-
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-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	2468	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

11	4230 X	1262	-0-	-2968	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
12	4371 X	4285	-0-	-86	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
01	4371 X	1772	-0-	-2599	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
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	3640	-0-	-500	-0-	3640	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2		N	-0-			-0-
12	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-			-0-
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2		N	-0-			-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

11	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			55
12	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			55
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			55
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

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2		N	-0-			-0-
12	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2229	-0-	-530	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2354	-0-	-312	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
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	1901	-0-	-379	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

11	4050	X	3654	-0-	-396	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3067	-0-	-1118	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2967	-0-	-908	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
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-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

11	2490	N	1770	-0-	-720	-0-	1770	2			N	-0-					47
12	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	1894	2			N	-0-					47
01	2418	N	2196	-0-	-222	-0-	2196	2			N	-0-					47
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

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

11	8670	X	7337	-0-	-1333	-0-	7337	2			N	-0-					22
12	8959	X	8327	-0-	-632	-0-	8327	2			N	-0-					22
01	8773	X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2			N	-0-					22
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

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

11	2220	X	1058	-0-	-1162	-0-	1058	2			N	-0-					126
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					126
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					126
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

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
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1335	-0-	-835	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

11	6270	X	5597	-0-	-673	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5209	-0-	-1270	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5243	-0-	-864	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

11	2670	N	2152	-0-	-518	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2098	-0-	-537	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

11	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1669	-0-	-222	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
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-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

11	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6303	-0-	-1199	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
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-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					91
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					91
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					91
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

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
11	7230 X	6748	-0-	-482	-0-	6748 2		N	-0-			-0-
12	7471 X	6267	-0-	-1204	-0-	6267 2		N	-0-			-0-
01	7471 X	6136	-0-	-1335	-0-	6136 2		N	-0-			-0-
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-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

11	3420 X	2847	-0-	-573	-0-	2847 2		N	-0-			-0-
12	3534 X	2538	-0-	-996	-0-	2538 2		N	-0-			-0-
01	3503 X	2843	-0-	-660	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
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	253	-0-	-17	-0-	253 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

11	3540 X	2883	-0-	-657	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		N	-0-			-0-
01	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-			-0-
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
01	3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951 2		N	-0-			-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

11	3600 X	2650	-0-	-950	-0-	2641 2	9 9	Y	8			63
12	3410 X	2815	-0-	-595	-0-	2815 2		Y	-0-			63
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		Y	-0-			63
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

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 2		N	-0-			-0-
12	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	15907 2		N	-0-			-0-
01	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016 2		N	-0-			-0-
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-

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
11	540	N	326	-0-	-214	-0-	326	2			N	-0-					52
12	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-					52
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					52
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

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
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-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

11	2580	N	2060	-0-	-520	-0-	2060	2			N	-0-					37
12	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	2374	2			N	-0-					37
01	2480	N	2099	-0-	-381	-0-	2099	2			N	-0-					37
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

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

11	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

11	2040	N	700	-0-	-1340	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1142	-0-	-842	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
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	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

11	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1475	-0-	-323	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
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-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3480 X	2368	-0-	-1112	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
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	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

11	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	2578	-0-	-1235	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
01	3751 X	3641	-0-	-110	-0-	3641	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

11	3480 X	3000	-0-	-480	-0-	3000	2		N	-0-			-0-
12	3596 X	2693	-0-	-903	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
01	3596 X	3214	-0-	-382	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

11	2760 X	1875	-0-	-885	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
12	2852 X	2071	-0-	-781	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
01	2852 X	1167	-0-	-1685	-0-	1167	2		N	-0-			-0-
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	350	-0-	-790	-0-	350	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

11	900 N	287	-0-	-613	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	961 N	380	-0-	-581	-0-	380	2		N	-0-			-0-
01	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-			-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

11	2550 N	2469	-0-	-81	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
12	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

11	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
12	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

11	4860	X	3586	-0-	-1274	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

11	5460	X	4610	-0-	-850	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4275	-0-	-685	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4478	-0-	-358	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
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	4262	-0-	-358	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

11	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2013	-0-	-1025	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
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	2483	-0-	-457	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

11	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
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-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	47	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	49	1	2920	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	49	1	2865	2	N	-0-					-0-
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-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

11	3120	X	2510	-0-	-610	-0-	2510	2			N	-0-					82
12	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2			N	-0-					82
01	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	3135	2			N	-0-					82
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

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2136	-0-	-1212	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2618	-0-	-730	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

11	3390	X	2891	-0-	-499	-0-	2882	2	9	9	Y	8					63
12	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2761	2			Y	-0-					63
01	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			Y	-0-					63
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

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

11	2880	X	2047	-0-	-833	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1686	-0-	-1290	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3870 X	3491	-0-	-379	-0-	3491	2			N	-0-					28
12	4123 X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-					28
01	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3738	2			N	-0-					28
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

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

11	3480 X	2310	-0-	-1170	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
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-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

11	3270 X	3018	-0-	-252	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	2932	-0-	-447	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
01	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
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-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

11	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	1719	2			N	-0-					80
12	2108 N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-					80
01	1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			N	-0-					80
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

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

11	1680 N	594	-0-	-1086	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	1736 N	1111	-0-	-625	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
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-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

11	5070 X	4722	-0-	-348	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
12	5146 X	4551	-0-	-595	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
01	4340 X	4088	-0-	-252	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
12	5022 X	3867	-0-	-1155	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
01	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
12	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
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	2216	-0-	-1114	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

11	4920 X	3774	-0-	-1146	-0-	3774	2			N	-0-					146
12	4712 X	3707	-0-	-1005	-0-	3707	2			N	-0-					146
01	4650 X	4360	-0-	-290	-0-	4360	2			N	-0-					146
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

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	1189	-0-	-1043	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
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-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

11	3180 X	2641	-0-	-539	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

11	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
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-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	2700 X	2403	-0-	-297	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
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-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

11	11220 X	9635	-0-	-1585	-0-	9635	2		N	-0-			18
12	11346 X	10271	-0-	-1075	-0-	10271	2		N	-0-			18
01	11346 X	8518	-0-	-2828	-0-	8518	2		N	-0-			18
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

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			92
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			92
01	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2		N	-0-			92
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

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
12	961 N	735	-0-	-226	-0-	735	2		N	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

11	2220 N	1254	-0-	-966	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
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	680	-0-	-850	-0-	680	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

11	3210 X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2		N	-0-			-0-
01	3410 X	3176	-0-	-234	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
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-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
12	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-			-0-
01	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2		N	-0-			-0-
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-

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
11	14970	X	9806	-0-	-5164	-0-	9806	2			N	-0-					98
12	15469	X	14960	-0-	-509	-0-	14960	2			N	-0-					98
01	15469	X	10861	-0-	-4608	-0-	10861	2			N	-0-					98
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

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

11	990	N	467	-0-	-523	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	930	N	535	-0-	-395	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

11	2820	X	990	-0-	-1830	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1953	-0-	-961	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1794	-0-	-1120	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
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-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

11	3480	X	3117	-0-	-363	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3136	-0-	-522	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2963	-0-	-912	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
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-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

11	3540	X	3517	-0-	-23	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2596	-0-	-1062	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
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	2677	-0-	-833	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

11	1890	N	1534	-0-	-356	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1696	-0-	-474	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

11	6120	X	4905	-0-	-1215	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5014	-0-	-1000	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	3390	X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3318	-0-	-340	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

11	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	25869	2			N	-0-					78
12	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					78
01	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2			N	-0-					78
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

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

11	11070	X	7510	-0-	-3560	-0-	7510	2			N	-0-					87
12	11439	X	8918	-0-	-2521	-0-	8918	2			N	-0-					87
01	11222	X	9257	-0-	-1965	-0-	9257	2			N	-0-					87
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

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

11	22770	X	20985	-0-	-1785	-0-	20985	2			N	-0-					27
12	23529	X	21584	-0-	-1945	-0-	21584	2			N	-0-					27
01	23281	X	21101	-0-	-2180	-0-	21101	2			N	-0-					27
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

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

11	25200	X	24727	-0-	-473	-0-	24604	2	123	9	N	112					227
12	26040	X	24653	-0-	-1387	-0-	24653	2			N	-0-					227
01	26040	X	24478	-0-	-1562	-0-	24478	2			N	-0-					227
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

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

11	13770	X	12412	-0-	-1358	-0-	12346	2	66	9	N	60	176	1			26
12	14229	X	12924	-0-	-1305	-0-	12924	2			N	-0-					26
01	13702	X	11220	-0-	-2482	-0-	11220	2			N	-0-					26
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

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
11	21930	X	19007	-0-	-2923	-0-	19006	2	1	9	N	1					75
12	22568	X	19272	-0-	-3296	-0-	19272	2			N	-0-					75
01	22103	X	19593	-0-	-2510	-0-	19593	2			N	-0-					75
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

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306

11	84180	X	53625	-0-	-30555	-0-	53402	2	223	9	N	203	182	1			78
12	77097	X	52969	-0-	-24128	-0-	52969	2			N	-0-					78
01	69223	X	51052	-0-	-18171	-0-	50883	2	169	9	N	154	178	1			54
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

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353

11	224250	X	142972	-0-	-81278	-0-	142749	2	223	9	N	203	364	1			79
12	215822	X	140861	-0-	-74961	-0-	140639	2	222	9	N	202	183	1			98
01	193688	X	134879	-0-	-58809	-0-	134565	2	314	9	N	285	185	1			198
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

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040

11	113319	X	113319	-0-	-0-	-0-	113319	2			N	-0-					-0-
12	104840	X	104840	-0-	-0-	-0-	104840	2			N	-0-					-0-
01	93264	X	93264	-0-	-0-	-0-	93264	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			2
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			2
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			2
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

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

11	2160 N	1864	-0-	-296	-0-	1864	2		N	-0-			55
12	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2		N	-0-			55
01	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1892	2		N	-0-			55
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

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	3752	-0-	-61	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
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-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
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-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

11	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
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

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

11	6600 X	6299	-0-	-301	-0-	6299	2			N	-0-					39
12	6820 X	5727	-0-	-1093	-0-	5727	2			N	-0-					39
01	6820 X	3777	-0-	-3043	-0-	3777	2			N	-0-					39
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

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 196763 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600

11	4920 X	4877	-0-	-43	-0-	4874	2	3	9	N	3	170	1			48
12	5084 X	4207	-0-	-877	-0-	4199	2	8	9	N	7					55
01	5084 X	4877	-0-	-207	-0-	4818	2	59	9	N	54					109
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	3030 X	2610	-0-	-420	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
12	2945 X	2287	-0-	-658	-0-	2287	2			N	-0-			-0-
01	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
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-

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

11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	N	-0-			28
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	36	1	46	2	N	-0-			28
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-			28
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

WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-			163
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-			163
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-			163
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

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	155	1	213	2	N	-0-			37
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	176	1	222	2	N	-0-			37
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	185	1	222	2	N	-0-			37
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

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-			30
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	3483 X	3051	-0-	-432	-0-	3051	2			N	-0-					79
12	2108 X	1618	-0-	-490	-0-	1618	2			N	-0-					79
01	2108 X	1460	-0-	-648	-0-	1460	2			N	-0-					79
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

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

11	3420 X	2590	-0-	-830	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
12	3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
01	3534 X	3221	-0-	-313	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
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-

BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2070 N	1422	-0-	-648	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1440	-0-	-637	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4596	-0-	-240	-0-	4596	2		N	-0-			-0-
01	5146 X	4376	-0-	-770	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
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-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	3720 X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	3292	-0-	-428	-0-	3292	2	N	-0-			-0-
01	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255	2	N	-0-			-0-
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-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7440 X	6880	-0-	-560	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
12	7626 X	7002	-0-	-624	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
01	7440 X	6808	-0-	-632	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

11	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3205	-0-	-205	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
01	3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
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-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	300 X	240	-0-	-60	-0-	101	1	139	2	N	-0-					15
12	279 X	213	-0-	-66	-0-	94	1	119	2	N	-0-					15
01	248 X	194	-0-	-54	-0-	88	1	106	2	N	-0-					15
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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	264	1	363	2	N	-0-					3
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	268	1	337	2	N	-0-					3
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	272	1	326	2	N	-0-					3
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

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

11	2250 N	2240	-0-	-10	-0-	2181	2	59	9	Y	54	174	1			-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2256	2	33	9	Y	30					30
01	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	Y	30					60
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	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					30

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

11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	192	1	1756	2	N	66					82
						73	9									
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	136	1	599	2	N	49					131
						54	9									
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	144	1	901	2	N	-0-					131
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

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	N	-0-			63
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	N	-0-			63
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-			63
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

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

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	199	1	11	2	N	-0-			144
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	1	3	2	N	-0-			144
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-			144
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	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

11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	235	1	13	2	N	-0-			145
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	1	2	2	N	-0-			145
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-			145
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	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

11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	90	1	5	2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	1	1	2	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	N	-0-			-0-
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	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

11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	163	1	9	2	N	-0-			140
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	196	1	3	2	N	-0-			140
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	265	1	11	2	N	-0-			140
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	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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	1	11	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	327	1	5	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-					-0-
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	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
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	168	1	1369	2	N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	131	1	1597	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	75	1	1271	2	N	-0-					-0-
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	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	201	1	1256	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
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	50	1	266	2	N	36	17	1			19
							40	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	21	18	1			22
							23	9									
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	N	-0-	22	1			-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					608
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	183	1			481
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					676
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	333	1			70
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	172	1			38
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					92
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

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	570	1	341	2	N	-0-					85
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	589	1	255	2	N	5					90
						6	9									
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	589	1	278	2	N	5					95
						6	9									
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	551	1	321	2	N	5					100
						6	9									
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	589	1	254	2	N	-0-					100
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770 N	991	-0-	-779	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1645	-0-	-95	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	469	-0-	-1601	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	491	-0-	-1028	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
12	3689 X	3203	-0-	-486	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	3875 X	3275	-0-	-600	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229898 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11622 PERF. 9935 - 11417

11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 11316

11	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
01	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

11	1800 N	1603	-0-	-197	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
01	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

11	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2709	-0-	-267	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					-0-
12	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
01	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

11	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
12	2015 N	1502	-0-	-513	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

11	4740 X	4156	-0-	-584	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
12	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
01	4867 X	4518	-0-	-349	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

11	3630 X	3442	-0-	-188	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
12	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
01	3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

11	7140 X	6219	-0-	-921	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
12	7223 X	6476	-0-	-747	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
01	7006 X	6401	-0-	-605	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
01	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

11	7890 X	5892	-0-	-1998	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
12	7812 X	6129	-0-	-1683	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
01	6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

11	3000 N	3665	-0-	665	2336	3665	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	3420	-0-	320	2656	3420	3			N	-0-					-0-
01	6072 X	3416	-0-	-2656	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
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-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
01	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7500 X	7120	-0-	-380	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
12	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
01	7688 X	6019	-0-	-1669	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

11	3720 X	3382	-0-	-338	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
12	3751 X	3373	-0-	-378	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
01	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
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-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
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-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4715	-0-	-295	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
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-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
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-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3697	X	3313	-0-	-384	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					-0-
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-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

11	3960	X	3384	-0-	-576	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	2785	-0-	-1307	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2742	-0-	-1071	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
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-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
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-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-			-0-
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-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

11	270 N	111	-0-	-159	-0-	111	3	N	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-			-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-			-0-
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-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

11	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	3			N	-0-					-0-
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	1680	N	1363	-0-	-317	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7430	-0-	-41	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	7340	-0-	-131	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	7630	-0-	-2210	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9841	-0-	-327	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
01	10168	X	9616	-0-	-552	-0-	9616	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 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
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
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-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	874	-0-	-296	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	910	-0-	-299	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	992	N	811	-0-	-181	-0-	811	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1770	N	1117	-0-	-653	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

11	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3016	-0-	-301	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
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-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

11	3450	X	1519	-0-	-1931	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
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-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

11	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1766	-0-	-94	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
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-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
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-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

11	2748	N	2729	-0-	-19	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	3			N	-0-					-0-
01	3167	X	3080	-0-	-87	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	837	N	483	-0-	-354	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1241	-0-	-247	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
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-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2397	-0-	-63	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
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-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
12	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

11	4050	X	3567	-0-	-483	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3744	-0-	-596	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3704	-0-	-636	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
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-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
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-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
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-

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
11	1020 #	576	-0-	-444	-0-	572	2	4	9	Y	4					84
12	1054 #	390	-0-	-664	-0-	379	2	11	9	Y	10	69	1			25
01	1054 #	210	-0-	-844	-0-	199	2	11	9	Y	10					35
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

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

11	1410 #	994	-0-	-416	-0-	987	2	7	9	Y	6					131
12	1457 #	753	-0-	-704	-0-	732	2	21	9	Y	19	120	1			30
01	1457 #	561	-0-	-896	-0-	531	2	30	9	Y	27					57
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

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

11	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					11
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	2	1			10
01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					10
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

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

11	14B2 EXT	2315	-0-	2315	2888	2315	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2061	-0-	2061	4949	2035	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	6374 X	1425	-0-	-4949	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
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-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
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-

SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
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-

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
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	731	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	877	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

11	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	154	-0-	-435	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
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-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	1492	-0-	1492	1492	1492	2			N	-0-					-0-
04	0	W	904	-0-	904	2396	904	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
01	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
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-

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

11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77	3	509	9	Y	463	449	1			37
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	95	3	524	9	Y	476	485	1			28
*01	500 N	589	-0-	89	89	74	3	515	9	Y	468	467	1			29
*02	0 %	487	-0-	487	576	33	3	454	9	Y	413	413	1			29
*03	0 %	300	-0-	300	876	15	3	285	9	Y	259	274	1			14
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	876					Y	-0-	14	1			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK (BOSSIER SAND) 93196 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY 784548
VANDERBEEK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-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
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	2	N	-0-			-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-			-0-
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-

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
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-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 133889 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14044 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4504	-0-	-476	-0-	4460	2	44	9	N	40					160
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5179	2	46	9	N	42					202
01	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5092	2	64	9	N	58					260
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

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

11	3480 X	2963	-0-	-517	-0-	689	1	2257	2	N	15					175
						17	9									
12	3596 X	2596	-0-	-1000	-0-	570	1	1993	2	N	30					205
						33	9									
01	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	586	1	2308	2	N	11	158	1			58
						12	9									
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

MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

11	1770 N	906	-0-	-864	-0-	211	1	692	2	N	3					127
						3	9									
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	360	1	1257	2	N	22					149
						24	9									
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	344	1	1354	2	N	1					150
						1	9									
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									

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
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

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2950	2	7	9	N	6					171
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3591	2	4	9	N	4					175
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3513	2	22	9	N	20					195
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

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

11	1710	N	1300	-0-	-410	-0-	1287	2	13	9	N	12					174
12	1457	N	1221	-0-	-236	-0-	1195	2	26	9	N	24					198
01	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1256	2	15	9	N	14	172	1			40
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

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

11	1320	N	573	-0-	-747	-0-	556	3	17	9	N	15					34
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	573	3	3	9	N	3					37
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5					42
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					42

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

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

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

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
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-